GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BAKER, JAMES W. 046252
AJAX DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 265241 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

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

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

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

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

THOMAS WELL #: 2CB RRCID -> 247610 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641

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

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

CITORI OIL COMPANY, LLC 154507
101 WELL #: 1A RRCID -> 196989 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194968 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4563 PERF. N/A

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

HILL OPERATING LLC 387979

THURBER WELL #: 1 RRCID -> 254450 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 4118

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

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761

EDWARDS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 134067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478

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

KOKOMO ENERGY, INC. 474070

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 221364 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. N/A

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

CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 221374 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

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

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 221375 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 211553 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3500 - 3506

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LEA WELL #: 5 RRCID -> 246471 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

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

PRATER EQUIPMENT CO., INC. 675922
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 221340 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2879 PERF. N/A

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

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
CUESTA-VOSS WELL #: 1 RRCID -> 247613 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 3238 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 244806 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

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

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 249650 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 249652 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. N/A

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5715					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5715					N	-0-					-0-
03	T. A.	200	-0-	200	5915	200	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 249875 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD WELL #: 1 RRCID -> 250001 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

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

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

GROOTHOFF WELL #: 1 RRCID -> 250095 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 1096 PERF. N/A

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

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 1314 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	462	-0-	462	1418	462	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	421	-0-	421	1839	421	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	593	-0-	593	2432	593	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2432					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2432					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2432					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 250100 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

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

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

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

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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 250167 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A

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

LUKEHART WELL #: 1 RRCID -> 253244 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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

RAINEY-BREWER WELL #: 3 RRCID -> 253381 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540

RAINEY-BREWER WELL #: 1 RRCID -> 253391 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

FUDGE WELL #: 1 RRCID -> 253392 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

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

LUTZ WELL #: 1 RRCID -> 253394 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

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

RAINEY-BREWER WELL #: 5 RRCID -> 256437 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1215 PERF. N/A

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

RAINEY-BREWER WELL #: 4 RRCID -> 256439 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1610 PERF. N/A

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

HOFFPAUIR WELL #: 1 RRCID -> 263517 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 841 - 855

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

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 135176 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 2490

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

TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 187666 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5716 PERF. N/A

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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
DAVIDSON -40- WELL #: 4 RRCID -> 238993 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 1421 PERF. N/A

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

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC. 851492
BARNHILL WELL #: 1 RRCID -> 263699 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16260 PERF. N/A

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

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDUX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 142794 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 3518 - 3642

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

WILBOURN ENERGY INC. 923128
MOTEN WELL #: 12CB RRCID -> 253017 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 824 - 1333

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

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WILBOURN ENERGY INC. //CONT.// 923128
MOTEN WELL #: 6CB RRCID -> 253127 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 945 - 989

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 8 RRCID -> 255381 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 398 PERF. N/A

01	INC 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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS,A.E. WELL #: 8 RRCID -> 109742 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1234 - 1240

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244

01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS,A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201

01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270

01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233

M O	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
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

M O	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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

AARON (RANGER) //CONT.// 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					70
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					70
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					70
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					70
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					70
06	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

01	465	#	259	-0-	-206	-0-	15	1	244	2	N	-0-					55
02	420	#	290	-0-	-130	-0-	16	1	274	2	N	-0-					55
03	434	#	269	-0-	-165	-0-	15	1	254	2	N	-0-					55
04	270	#	268	-0-	-2	-0-	15	1	252	2	N	1					56
							1	9									
05	310	#	188	-0-	-122	-0-	11	1	177	2	N	-0-					56
06	300	#	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	2	N	-0-					56

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427

01	558	#	437	-0-	-121	-0-	25	1	412	2	N	-0-					37
02	504	#	476	-0-	-28	-0-	27	1	449	2	N	-0-					37
03	558	#	506	-0-	-52	-0-	29	1	477	2	N	-0-					37
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	-0-					37
05	527	#	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	N	-0-					37
06	510	#	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	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

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

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

01	1922	#	1020	-0-	-902	-0-	75	1	944	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1316	#	1054	-0-	-262	-0-	89	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1209	#	1121	-0-	-88	-0-	80	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	83	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1178	#	1001	-0-	-177	-0-	92	1	909	3	N	-0-					-0-
06	1140	#	1044	-0-	-96	-0-	78	1	965	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	420	N	121	-0-	-299	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERNATHY (3620) //CONT.// 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

M O	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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					23
02	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					23
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					23
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					23
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					23
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					23

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

M O	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
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					167
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	94	1			73
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73

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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

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

M O	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
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					287
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					287
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					287
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					287
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	0	N	-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

M O	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
01	837 #	117	-0-	-720	-0-	105	2	12	9	N	11					169
02	616 #	217	-0-	-399	-0-	200	2	17	9	N	15					184
03	496 #	305	-0-	-191	-0-	281	2	24	9	N	22					206
04	480 #	222	-0-	-258	-0-	215	2	7	9	N	6	165	1			47
05	341 #	109	-0-	-232	-0-	101	2	8	9	N	7					54
06	300 #	103	-0-	-197	-0-	96	2	7	9	N	6					60

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

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	N	4					170
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					170
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					170
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					170
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					170
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					170

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

01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

ADVANCE (CADDO) 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

01	372 N	241	-0-	-131	-0-	38	1	203	2	N	-0-					49
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	14	1	93	2	N	-0-					49
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					49
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	109	1	578	2	N	-0-					49
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	N	-0-					49
06	270 N	71	-0-	-199	-0-	7	1	64	2	N	-0-					49

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

01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-

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

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-

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

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

DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ROMINGER, R.L. 727039
HART,C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					46
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					46
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					46
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					46
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					46
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					46

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

M O	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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					110
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					110
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					110
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					110
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					110
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					110

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

M O	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
01	2666	#	1773	-0-	-893	-0-	1762	3	11	9	N	10					68
02	2576	#	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					68
03	3396	R	3396	-0-	-0-	-0-	3395	3	1	9	N	1					69
04	2760	#	1851	-0-	-909	-0-	1851	3			N	-0-					69
05	2604	#	2035	-0-	-569	-0-	2035	3			N	-0-					69
06	3300	#	1938	-0-	-1362	-0-	1910	3	28	9	N	25					94

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
YL RANCH "20" WELL #: 2001 RRCID -> 218950 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4325 - 4392

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2012 - P&A 07-12-2012

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

M O	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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					84
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	3			N	-0-					84
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					84
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					84
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					84
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					84

CASEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814

M O	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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					118
02	392	N	234	-0-	-158	-0-	234	3			N	-0-					118
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	269	3	3	9	N	3					121
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	272	3	7	9	N	6					127
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					127
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			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 O	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
01	775	#	556	-0-	-219	-0-	556	3			N	-0-					120
02	896	#	526	-0-	-370	-0-	511	3	15	9	N	14					134
03	992	#	700	-0-	-292	-0-	681	3	19	9	N	17					151
04	960	#	699	-0-	-261	-0-	684	3	15	9	N	14					165
05	710	R	710	-0-	-0-	-0-	700	3	10	9	N	9					174
06	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					174

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

M O	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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEDO, 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

M O	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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	335	1	478	3	Y	-0-					4
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	300	1	422	3	Y	-0-					4
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	429	1	452	3	Y	-0-					4
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	472	1	569	3	Y	-0-					4
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	566	1	598	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		649	-0-	649	649	471	1	178	3	Y	-0-					4

LITTLE BEAR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 084212 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5816 - 5824

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1715	-0-	-517	-0-	119	1	1589	3	N	6					70
							7	9									
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	114	1	1406	3	N	-0-					70
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	128	1	1472	3	N	-0-					70
04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	121	1	1366	3	N	2					72
							2	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	142	1	2160	3	N	3					75
							3	9									
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	3	N	6					81
							7	9									

ALEDO, S (MARBLE FALLS) 01402 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
CLEMENS WELL #: 1 T RRCID -> 091324 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163

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

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) 01404 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RILEY, LANHAM 712148
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

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

ALLEN (STRAWN) 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087574 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 1369 - 1388

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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

GAILEY,N.C."A"ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	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

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

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

M O	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
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					68
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					68
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					71
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					71
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					71
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					76

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

01	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					58
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					58
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					58
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					58
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					58
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					58

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

01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	336 N	52	-0-	-284	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	343	2	33	9	N	30					30
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	324	2	33	9	N	30					60
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	319	2	11	9	N	10					70
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	317	2	2	9	N	2					72

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-

HAWKINS, J.J. WELL #: 1AB RRCID -> 152871 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3220 - 3230

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					21
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					21
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21

ANN T. (CONGL.) 02985 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TREK RESOURCES, INC. 867578
CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 262283 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3982 - 3990

M O	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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC 158307
NAIL "103" WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC 158307
NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636

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

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 O	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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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

M O	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
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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

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

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060

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

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 142088 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 2063 - 2073

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 142090 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2057 - 2066

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

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106

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

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

M O	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					12
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					12
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					12
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					12
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					12

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406

M O	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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					105
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					105
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					105
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					105
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					105
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					62
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	3			N	-0-					62
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					62
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					62
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					62
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					62

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

M O	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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	N	2					3
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	59	3	2	9	N	2					5
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	68	3	7	9	N	6					11
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					13
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	N	3					16
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	N	3					19

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

AUBURN (DUFFER) 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GENTRY "23" WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914

01	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2	N	-0-			103
02	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1392	2	N	-0-			103
03	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1420	2	N	-0-			103
04	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2	N	-0-			103
05	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2	N	-0-			103
06	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1177	2	N	-0-			103

WHITE, WAYNE "46" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890

01	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2	N	-0-			81
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	554	2	N	-0-			81
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			81
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2	N	-0-	30	1	51
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2	N	-0-			51
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2	N	-0-			51

AZLE, SOUTH 04640 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROPP, WILLIAM D. 681468
PROPP WELL #: 1 RRCID -> 138525 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005

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

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

M O	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
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

D.J. & T. ENERGY 196227
BRAMLET "A" WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834

M O	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
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					62
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					62
03	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					62
04	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					62
05	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					62
*06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					62

BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894

M O	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
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					62
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					62
03	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					62
04	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					62
05	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					62
*06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					62

SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BRAMLET 'A' WELL #: 7 RRCID -> 173817 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 2864

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					38
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190

NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 10/03/1976 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2711 - 2748

M O	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
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					23
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					23
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					23
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					23
05	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					23
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					23

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

01	186 #	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					35
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					35
03	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					35
04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					35
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					35
06	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					35

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

01	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					14
02	224 #	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					14
03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					14
04	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					14
05	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					14
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					14

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

01	248 #	185	-0-	-63	-0-	183	3	2	9	N	2					25
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					25
03	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					25
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					25
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					27
*06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	N	2					29

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

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

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

01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

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

01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					21
02	168 #	121	-0-	-47	-0-	121	3			Y	-0-					21
03	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					21
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					21
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					21
*06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					21

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

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

M O	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
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					36
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					36
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					36
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					36
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					36
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					36

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

01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					44
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					44
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					44
04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					44
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					44
*06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					44

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

01	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					11
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					11
03	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					11
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					11
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					11
*06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					11

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

01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					11
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					11
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					11
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					11
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					11
*06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					11

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					2
02	196	#	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					2
03	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					2
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					2
05	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					2
*06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					2

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

M O	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
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					21
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					21
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	206	3	1	9	N	1					22
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					23
05	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					23
06	270	#	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					23

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

M O	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
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					43
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					43
03	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					43
04	270	#	266	-0-	-4	-0-	263	3	3	9	N	3					46
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	256	3	7	9	N	6					52
06	240	#	220	-0-	-20	-0-	211	3	9	9	N	8					60

PALMORE,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820

M O	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
01	527	#	172	-0-	-355	-0-	172	3			N	-0-					10
02	476	#	310	-0-	-166	-0-	310	3			N	-0-					10
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					10
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					10
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					10
*06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					10

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

M O	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
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					1
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					1
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
*06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798

M O	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
01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					5
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					5
03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					5
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					5
05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					5
*06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					5

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768

M O	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
01	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	#	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804

M O	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
01	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	#	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 146654 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847

M O	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
01	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	#	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 146655 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780

M O	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
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	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

M O	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
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	89	1	415	2	N	-0-					23
02	504	N	195	-0-	-309	-0-	195	3			N	-0-	23	7			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	30	1	139	2	N	-0-					36
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	64	3			N	-0-	36	7			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237

M O	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
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	29	1	134	2	N	-0-					-0-
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	248	N	208	-0-	-40	-0-	37	1	171	2	N	-0-					10
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-	10	7			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	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

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	68	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	90	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	98	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	68	1	230	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	384	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
PLEASANT VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 165739 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864

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

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

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

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DAVIDSON -40- WELL #: 3 RRCID -> 225913 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2154 - 2161

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

B. H. (CADDO) 04731 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL 379925
WINSTON,MARIE WELL #: 1 RRCID -> 067490 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3611 - 3619

01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

B.L.E. (DUFFER) 04802 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
4-WAY FARMS WELL #: 2 RRCID -> 103416 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2735 - 2738

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

4-WAY FARMS WELL #: 3 RRCID -> 113141 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 2740

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

B.R.A. (CONGL.) 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929

01	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					66
02	448 N	395	-0-	-53	-0-	395	3			N	-0-					66
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					66
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					66
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					66
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					66

LANDAR WELL #: 5 RRCID -> 094999 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912

01	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					145
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					145
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					145
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					145
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	61	1			84
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					84

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LANDAR WELL #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984

M O	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
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					54
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					54
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					54
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					54
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					54
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					54

DUWE, DOUG WELL #: 3 RRCID -> 134859 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3838 - 3848

01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					41
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					41
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					41
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					41
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					41
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					41

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
NEWMAN, GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 210666 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					22
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					22
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					22
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					22
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					22
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					22

STRINGER EAST WELL #: 2 RRCID -> 214174 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4128 - 4134

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	200	2	63	9	N	57	162	1			20
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					20
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					20
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					20
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					20

STRINGER EAST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217001 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 4218 - 4227

01	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					40
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					40
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					40
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					40
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					40
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					40

GRAGG HAWN KEARNEY WELL #: 1 RRCID -> 223675 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 4300 - 4310

01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					20
02	1372	N	1274	-0-	-98	-0-	1213	2	61	9	N	55					75
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1456	2	6	9	N	5					80
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2			N	-0-					80
05	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1353	2	4	9	N	4					84
06	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1227	2			N	-0-					84

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
DENO-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 199917 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163

M O	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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					61
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					61
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3					64
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					64
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	578	2	3	9	N	3					67
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	502	2	7	9	N	6					73

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 206019 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142

M O	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
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					35
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	N	3					38
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	179	2	7	9	N	6					44
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					50
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	212	2	7	9	N	6					56
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1	37	1			20

FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 206021 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3880 - 3886

M O	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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					111
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					111
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					111
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	27	2	37	9	N	34					145
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	34	2	24	9	N	22					167
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	34	2	17	9	N	15					182

GRAGG, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 212130 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070

M O	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
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1304	-0-	-766	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

GRAGG, DENO WELL #: 2 RRCID -> 214151 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146

M O	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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					25
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					25
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					28
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					28
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	462	2	7	9	N	6					34
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	401	2	3	9	N	3					37

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305

M O	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
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					75
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					75
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					75
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	2			N	-0-					75
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					75
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					75

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 PERF. N/A

M O	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
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	N	-0-					20
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	387	2	N	-0-					20
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	N	-0-					20
04	450 N	133	-0-	-317	-0-	5	1	128	2	N	-0-					20
05	434 N	161	-0-	-273	-0-	5	1	156	2	N	-0-					20
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					20

B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 075252 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

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

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 082739 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3988 - 4000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GIBSON RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085413 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3880 - 3977

01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	88	1	231	2	N	-0-					15
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	56	1	141	2	N	-0-					15
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	2	N	-0-					15
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	68	1	176	2	N	-0-					15
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	68	1	188	2	N	-0-					15
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					15

B.R.A. WELL #: 5 RRCID -> 092998 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 4034 - 4039

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HARMON CONSTANTIN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 093616 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-					11
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					11
03	341 N	158	-0-	-183	-0-	11	1	147	2	N	-0-					11
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	11	1	163	2	N	-0-					11
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					11
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					11

B.R.A. WELL #: 8 RRCID -> 095104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4116 - 4136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
HARMON-CONSTANTIN (YMCA) WELL #: 4 RRCID -> 099148 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 4084 PERF. N/A

M O	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
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					65
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					65
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-					65
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					65
05	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	1031	2			N	-0-					65
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					65

B.R.A. WELL #: 9 RRCID -> 109796 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4379 - 4387

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HARMON-CONSTANTIN WELL #: 6 RRCID -> 189352 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3742 - 4022

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	438	2	14	9	N	13					125
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	294	2	50	9	N	45					170
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	239	2	6	9	N	5					175
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	695	2	36	9	N	33	188	1			20
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4					24
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					24

B.R.A. WELL #: 10 RRCID -> 241463 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4010 - 4090

01	6324	X	3320	-0-	-3004	-0-	3182	2	138	9	N	125					204
02	4872	X	4579	-0-	-293	-0-	4301	2	278	9	N	253	162	1			295
03	5394	X	4370	-0-	-1024	-0-	4150	2	220	9	N	200	320	1			175
04	5220	X	4175	-0-	-1045	-0-	3916	2	259	9	N	235	159	1			251
05	5084	X	3830	-0-	-1254	-0-	3640	2	190	9	N	173	301	1			123
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					123

TENNYSON WELL #: 3 RRCID -> 241634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4105 - 4157

01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					38
02	1148	N	882	-0-	-266	-0-	882	2			N	-0-					38
03	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	2			N	-0-					38
04	1470	N	1034	-0-	-436	-0-	1034	2			N	-0-					38
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					38
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					38

PITCOCK, INC. 665870
GIBSON-BELDING WELL #: 5 RRCID -> 091315 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901

01	403	N	251	-0-	-152	-0-	64	1	187	2	N	-0-					88
02	420	N	227	-0-	-193	-0-	57	1	170	2	N	-0-					88
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	54	1	143	2	N	-0-					88
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	88	1	259	2	N	-0-					88
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	85	1	268	2	N	-0-					88
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	221	2	N	-0-					88

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870

GIBSON-BELDING WELL #: 6 RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 3886

M O	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

01	465	N	314	-0-	-151	-0-	79	1	235	2	N	-0-		101
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	102	1	303	2	N	-0-		101
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	84	1	224	2	N	-0-		101
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	94	1	277	2	N	-0-		101
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	97	1	307	2	N	-0-		101
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	2	N	-0-		101

GIBSON-BELDING WELL #: 7 RRCID -> 103832 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3970 - 3982

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

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

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-		18
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		18
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-		18
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		18
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		18
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		18

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

01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			N	-0-		2
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-		2
03	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1340	2			N	-0-		2
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-		2
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-		2
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-		2

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

01	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-		-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			N	-0-		-0-
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-		-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-		-0-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		-0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GREEN, F. WELL #: 5 RRCID -> 168416 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4242 - 4247

M O	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
01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 153378 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3989 - 3998

M O	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
01	1302	X	460	-0-	-842	-0-	460	3			N	-0-					17
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	902	3			N	-0-					17
03	1178	N	622	-0-	-556	-0-	622	3			N	-0-					17
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					17
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					17
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	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

M O	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
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					66
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					66
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					66
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					66
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					66
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					66

WRIGHT "E" WELL #: 6 RRCID -> 140745 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497

M O	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

BANKLINE-FEE (LAKE) 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "B" WELL #: 3034 RRCID -> 120337 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 3546

M O	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
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					87
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	2			N	-0-					87
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					87
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					87
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					87
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					87

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120633 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455

M O	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
01	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	2			N	-0-					52
02	364	N	72	-0-	-292	-0-	72	2			N	-0-					52
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					52
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					52
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					52
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					52

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRECK OPERATING CORP. 089974
STEPHENSON, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563

M O	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
01	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2023	3	9	9	N	8					138
02	1848	N	1843	-0-	-5	-0-	1834	3	9	9	N	8					146
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2044	3	10	9	N	9					155
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1971	3	10	9	N	9					164
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2023	3	1	9	N	1					165
06	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	1667	3	3	9	N	3	1	8			167

WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A

01	2480	N	2243	-0-	-237	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1805	-0-	-355	-0-	1805	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

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BANKLINE-OWEN 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
DULIN, A. WELL #: 3 RRCID -> 229288 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					47
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	3	8	9	N	7					54
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					54
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	N	5					59
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2	56	1			5
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					5

DULIN, A WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	N	1					48
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	199	3	7	9	N	6					54
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					54
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	N	5					59
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	3	3	9	N	3	56	1			6
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					6

DULIN, A. WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	N	3					49
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	199	3	6	9	N	5					54
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					54
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	N	5					59
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	N	4	57	1			6
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					6

BANKLINE-OWEN (LAKE) 05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
BIBLE WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340

M O	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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS) 05482 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HART, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 147083 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3498 - 3505

M O	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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARON LIME (1200) 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ELDERS, WAYNE 247525
CORNELISON WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244

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

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
BASHAM WELL #: 1 RRCID -> 082552 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 1180 - 1214

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

BASHAM WELL #: 3 RRCID -> 083772 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1212 - 1242

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

BARTLETT, EAST 05934 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO. 059777
LITTLE, TEOLA WELL #: 3 RRCID -> 209247 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	868	N	265	-0-	-603	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	899	N	63	-0-	-836	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAR CANYON (BEND CONGL) //CONT.// 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEJAS WESTERN CORP. 841335
GOSS WELL #: 1 RRCID -> 172890 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3945 - 3952

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

BEATTIE (MARBLE FALLS) 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 060643 COMPL. DATE 05/19/1974 TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A

01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-			-0-
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-			-0-
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-			-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 064245 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A

01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 066293 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546

01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	N	-0-			-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	2	N	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	2	N	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	2	N	-0-			-0-

WARREN WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-			-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 060647 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A

M O	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
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WILSON COMPANY 928300
GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
PHIFER WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A

01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEHAM-MCNAMARA WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500

01	14B2 EXT		2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	10	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		37	-0-	37	47	37	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					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

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

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
FLO, A.&P., INC. 273966
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

M O	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
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					89
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					89
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					89
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					89
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					89
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					89

HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, B. N. 409131
HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584

01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					14
02	196 #	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					14
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					14
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					14
*05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					14
06	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					14

BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785

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

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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

01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2					57
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					57
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	N	6	43	1			20
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					26
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					26
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					26

BELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 35 RRCID -> 101994 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					65
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					65
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	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

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	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

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	308	N	94	-0-	-214	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELDING, C. H. -B- WELL #: 2 RRCID -> 017324 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	514	-0-	-746	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	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
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	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

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	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

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	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

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*05	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	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

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

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 161192 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048

M O	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
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					181
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					181
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					181
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					181
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	94	1			87
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					87

BELZNER (CONGL.) 06986 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
BELZNER WELL #: 1 RRCID -> 117418 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3509 - 3516

M O	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
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					50
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					50
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	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

M O	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
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BENDA (CADDO) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B' WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008

M O	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
01	0	W	15553	-0-	15553	79608	15446	2	107	9	N	97					164
02	0	W	12957	-0-	12957	92565	12928	2	29	9	N	26	175	1			15
03	0	W	13514	-0-	13514	106079	13488	2	26	9	N	24					39
04	0	W	11929	-0-	11929	118008	11914	2	15	9	N	14					53
05	0	W	10643	-0-	10643	128651	10631	2	12	9	N	11					64
06	0	W	7394	-0-	7394	136045	7394	2			N	-0-					64

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 O	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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE) 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
MARTIN, C.O. (A) WELL #: 1 RRCID -> 069393 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 3805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-

RED HILLS OPERATING CO. 696725
BERRYMAN, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DOROTHY,FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 157037 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4900 - 4915

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	N	-0-				-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	49	1	464	2	N	-0-				-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	5	1	46	2	N	-0-				-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-				-0-
05	558	N	194	-0-	-364	-0-	17	1	177	2	N	-0-				-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-				-0-

LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-				-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	2	N	-0-				-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	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

01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-				-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-				-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-				-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-				-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-				-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898

01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				21
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-				21
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-				21
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-				21
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-				21
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				21

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908

M O	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
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					39
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					39
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					39

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					1
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	438	2			N	-0-					1
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					1
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	383	2			N	-0-					1
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					1
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	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

01	3100	N	2075	-0-	-1025	11299	2075	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2135	-0-	-665	10634	2135	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2135	-0-	-965	9669	2135	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1828	-0-	-1172	8497	1828	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1725	-0-	-1375	7122	1725	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1280	-0-	-1720	5402	1280	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

01	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	N	-0-					10
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	5	1	279	2	N	-0-					10
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	4	1	205	2	N	-0-					10
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	5	1	468	2	N	-0-					10
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	N	-0-					10
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	2	N	-0-					10

OXXN 630579
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825

01	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	840	N	283	-0-	-557	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

M O	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
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	382	1	114	3	N	-0-			-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	467	1	120	3	N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	474	1	126	3	N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	409	1	110	3	N	-0-			-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	498	1	139	3	N	-0-			-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	536	1	154	3	N	-0-			-0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A

01	248	N	121	-0-	-127	-0-	93	1	28	3	N	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	462	1	118	3	N	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	424	1	112	3	N	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	296	1	80	3	N	-0-			-0-
05	651	N	406	-0-	-245	-0-	317	1	89	3	N	-0-			-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	308	1	88	3	N	-0-			-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	1	1	3	N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	111	1	30	3	N	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	63	1	18	3	N	-0-			-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	74	1	21	3	N	-0-			-0-

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

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	33	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	94	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	3	Y	-0-			-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	48	1	222	3	Y	-0-			-0-

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

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

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

01	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	472	1	141	3	N	-0-		-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	543	1	139	3	N	-0-		-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	499	1	132	3	N	-0-		-0-
04	600	N	374	-0-	-226	B	-0-	295	1	79	3	N	-0-		-0-
05	744	N	414	-0-	-330	B	-0-	323	1	91	3	N	-0-		-0-
06	600	N	374	-0-	-226	B	-0-	291	1	83	3	N	-0-		-0-

BETHESDA (CADDO) //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 O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	6	1	1	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	114	1	21	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	94	1	20	3	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	82	1	16	3	N	-0-					-0-

LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	88	1	26	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	83	1	21	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	32	1	9	3	N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	13	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	79	1	23	3	N	-0-					-0-

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

01	434	N	317	-0-	-117 B	-0-	244	1	73	3	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	301	1	77	3	N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	302	1	80	3	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	278	1	75	3	N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	311	1	87	3	N	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74 B	-0-	222	1	64	3	N	-0-					-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-		49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-		49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-		49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-		49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-		49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-		49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2011 - PLUGGED 02/15/11

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

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

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

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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

M O	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
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					46
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					46
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					46
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					46
05	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					46
06	570 N	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-					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

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

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

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

BARRON WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085

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

BIG BUFFALO (CADDO) 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

01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

BIG BUFFALO (CADDO) //CONT.// 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LAMBSHEAD C-9 WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372

M O	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
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1736	3	45	9	N	41					68
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	3	18	9	N	16					84
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1193	3	24	9	N	22					106
04	1350	N	586	-0-	-764	-0-	586	3			N	-0-					106
05	1395	N	310	-0-	-1085	-0-	310	3			N	-0-					106
06	1170	N	308	-0-	-862	-0-	289	3	19	9	N	17					123

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

M O	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
01	1860	X	1114	-0-	-746	-0-	1091	3	23	9	N	21					133
02	1456	X	842	-0-	-614	-0-	822	3	20	9	N	18					151
03	1457	X	983	-0-	-474	-0-	962	3	21	9	N	19					170
04	1320	X	775	-0-	-545	-0-	762	3	13	9	N	12	160	1			22
05	1240	X	741	-0-	-499	-0-	728	3	13	9	N	12					34
06	960	N	466	-0-	-494	-0-	432	3	34	9	N	31					65

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

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

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	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
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					26
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					26
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					26
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					26
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					26
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	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

M O	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
01	1240	#	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					77
02	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3					80
03	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	1071	2	4	9	N	4	84	1			-0-
04	1080	#	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	877	-0-	-239	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1200	#	213	-0-	-987	-0-	213	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
02	756 #	678	-0-	-78	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03	837 #	347	-0-	-490	-0-	347	2		N	-0-			-0-
04	810 #	646	-0-	-164	-0-	646	2		N	-0-			-0-
05	806 #	610	-0-	-196	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	780 #	615	-0-	-165	-0-	615	2		N	-0-			-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

01	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			88
02	728 #	721	-0-	-7	-0-	721	2		N	-0-			88
03	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			88
04	951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			88
05	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			88
*06	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			88

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

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

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

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) //CONT.// 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1-W RRCID -> 144038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3834 PERF. 3806 - 3814

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	4960 #	4007	-0-	-953	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
02	4452	3444	-0-	-1008	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4929	3623	-0-	-1306	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	4350 #	3341	-0-	-1009	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	4185 #	3280	-0-	-905	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3870 #	3039	-0-	-831	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
ULMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746

M O	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
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150203 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3614 - 3630

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

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
RASBERRY,A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 110808 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 3714 - 3770

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					32
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					32
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					32
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					3
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					3
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					3
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					3
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					3
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-					3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854

M O	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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					1
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					1
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					1

MIZE,R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800

M O	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
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					11
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					11
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					11
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					11
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					11
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					11

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835

M O	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
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 115332 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778

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

MIZE,R.B."D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685

M O	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
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					3
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					3
03	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			N	-0-					3
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					3
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					3
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					3

PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100

M O	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
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					14
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					14
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					14
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					14
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					14
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					-0-

EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846

M O	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
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					13
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					13
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					13
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	2			N	-0-					13
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					13
06	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1157	2			N	-0-					13

MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655

M O	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944

M O	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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					19
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					19
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					19
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					19
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					19
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					19

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878

M O	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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					13
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					13
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					13
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					13
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					13
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					13

CEE BAR RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 119692 COMPL. DATE 12/25/1985 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3630 - 3756

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MIZE,R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840

M O	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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					9
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					9
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					9
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					9
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					9
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861

M O	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
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					5
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					5
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					5
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					5
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					5
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					5

CEE BAR RANCH "J" WELL #: 1 RRCID -> 122245 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3760

M O	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CEE BAR RANCH "L" WELL #: 1 RRCID -> 122428 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758

M O	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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					5
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					5
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					5

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852

M O	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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					21
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726

M O	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
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					18
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					18
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					18
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE,R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758

M O	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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					10
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					10
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					10
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					10
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					10
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					10

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					3
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					3
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					3
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					3
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					3
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					3

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 126958 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					5
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					5
03	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	2			N	-0-					5
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					5
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					5
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					5

CEE BAR RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 126959 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3657 - 3774

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

EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					28
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					28
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					28
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					28
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					28

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 127106 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3740 - 3851

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127152 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815

M O	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
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					2
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					2
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					2
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					2
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					2
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					2

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 127153 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3783 - 3858

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

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RASBERRY,A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875

01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					20
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					20
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					20
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					20
05	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					20
06	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	1117	2			N	-0-					20

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 127182 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 127183 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720

01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1027	-0-	-263	-0-	1027	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 O	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FEARS WELL #: 3 RRCID -> 127218 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833

01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 127220 COMPL. DATE 05/07/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3699 - 3808

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					3
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					3
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					3
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					3
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					3
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					3

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 127264 COMPL. DATE 05/15/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3674 - 3752

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

CEE BAR RANCH "L" WELL #: 2 RRCID -> 127265 COMPL. DATE 05/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683

01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	570 N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-

MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					24
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					24
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					24
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					24
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					24
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					24

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 2 RRCID -> 127427 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3712 - 3741

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802

M O	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
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					56
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					56
03	1271	N	899	-0-	-372	-0-	899	2			N	-0-					56
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					56
05	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					56
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					56

EARP "A" WELL #: 2 RRCID -> 127465 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 3870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					6
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					6
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					6
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					6
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					6
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					6

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NACHTIGALL WELL #: 2 RRCID -> 127752 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3688 - 3750

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

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					15
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					15
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					15
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					15
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					15
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					15

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

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "J" WELL #: 3 RRCID -> 151181 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3722 - 3777

M O	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					9
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					9
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					9

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

M O	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
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	225	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1078	-0-	-210	-0-	233	1	845	3	N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	260	1	1050	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	237	1	813	3	N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	300	1	1402	3	N	-0-					-0-
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	273	1	1042	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

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

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

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

BILCO (MORRIS) 08124 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
GASSIOTT WELL #: 1 RRCID -> 129421 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722

M O	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
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-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050

M O	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
01	3410 #	2655	-0-	-755 B	-28971	2655	3			N	-0-					-0-
02	2772 #	1199	-0-	-1573 B	-30544	1199	3			N	-0-					-0-
03	3069 #	4493	-0-	1424 B	-29120	4493	3			N	-0-					-0-
04	2940 #	3645	-0-	705 B	-28415	3645	3			N	-0-					-0-
05	2666 #	4197	-0-	1531 B	-26884	4197	3			N	-0-					-0-
06	4200	3680	-0-	-520 B	-27404	3680	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

01	1674 N	1601	-0-	-73 B	-1565	1601	3			N	-0-					-0-
02	1596 N	1558	-0-	-38 B	-1565	1558	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1777	-0-	72 B	-1493	1777	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	682	-0-	-878 B	-1493	682	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	586	-0-	-1150 B	-1493	586	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1498	-0-	-212 B	-1493	1498	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

01	2480 N	2329	-0-	-151 B	-22218	2329	3			N	-0-					-0-
02	2212 N	2174	-0-	-38 B	-22218	2174	3			N	-0-					-0-
03	2511 N	2351	-0-	-160 B	-22218	2351	3			N	-0-					-0-
04	2250 N	1915	-0-	-335 B	-22218	1915	3			N	-0-					-0-
05	2418 N	2517	-0-	99 B	-22119	2517	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	2467	-0-	187 B	-21932	2467	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884

01	310 N	111	-0-	-199 B	-36028	111	3			N	-0-					-0-
02	280 N	67	-0-	-213 B	-36028	67	3			N	-0-					-0-
03	93 N	9	-0-	-84 B	-36028	9	3			N	-0-					-0-
04	120 N	23	-0-	-97 B	-36028	23	3			N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-36028	57	3			N	-0-					-0-
06	9 N	25	-0-	16 B	-36012	25	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100

01	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE, ANN WELL #: 1 RRCID -> 173724 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439

M O	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
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1356	2	75	9	N	68					120
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	N	20	63	1			77
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	939	2	23	9	N	21					98
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	970	2	24	9	N	22					120
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	939	2	25	9	N	23					143
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	927	2	59	9	N	54	156	1			41

RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-

RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	422	2	276	9	N	251	166	1			170
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	501	2	37	9	N	34	156	1			48
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	458	2	113	9	N	103	79	1			72
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	453	2	196	9	N	178	137	1			113
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	494	2	141	9	N	128	73	1			168
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	498	2	67	9	N	61	161	1			68

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

01	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-					80
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	2			Y	-0-					80
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					80
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					80
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					80
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			Y	-0-					80

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 110722 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771

01	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-					76
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	2			Y	-0-					76
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					76
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					76
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					76
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	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

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					17
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					17
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					17
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

M O	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
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					98
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					98
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					98
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					98
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					98
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					98

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					15
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					15
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					15
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					15
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					15

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

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					26
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					26
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					26
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					26
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26

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

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

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

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

M O	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
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	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

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

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

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

MOUNTAIN TOP WELL #: 6 RRCID -> 147508 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716

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

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833

01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					54
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					54
03	1240	N	835	-0-	-405	-0-	835	2			N	-0-					54
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	2			N	-0-					54
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					54
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					54

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

01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					28
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					28
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	747	2			N	-0-					28
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					28
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					28
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					28

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

M O	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
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					95
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					95
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	2			N	-0-					95
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					95
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					95
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					95

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

M O	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
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	1510	N	1126	-0-	-384	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

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

M O	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
01	0	X	-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-	25	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864

M O	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
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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

M O	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
01	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	196	#	5	-0-	-191	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

M O	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
01	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	196	#	5	-0-	-191	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK) 08526 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 175967 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1665	2	32	9	N	29					98
02	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1596	2	40	9	N	36					134
03	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1834	2	39	9	N	35					169
04	1770	#	1744	-0-	-26	-0-	1732	2	12	9	N	11					180
05	1829	#	1658	-0-	-171	-0-	1637	2	21	9	N	19	156	1			43
*06	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1755	2	18	9	N	16					59

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

M O	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH (ATOKA 800) 08535 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 040623 COMPL. DATE 09/24/1966 TOTAL DEPTH 1743 PERF. N/A

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

BLACK RANCH "345" WELL #: 3 RRCID -> 090790 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 1626 PERF. 749 - 762

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

BLACK RANCH (ATOKA 800) //CONT.// 08535 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH 539 WELL #: 1 RRCID -> 090889 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 742 - 46

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

BLACK RANCH (ATOKA 1300) 08535 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 4811 RRCID -> 074346 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

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

BLACK RANCH WELL #: 3451 RRCID -> 080509 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1261

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

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 1BC RRCID -> 148627 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 880 - 892

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100) 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 148628 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100) //CONT.// 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

M O	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
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500) 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 147090 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 1571 - 1561

01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-

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

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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

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

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

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH (800) //CONT.// 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BLAKE (CADDO MARBLE FALLS) 08706 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017342 COMPL. DATE 03/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2722 - 2742

M O	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	6			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2011 - PLUGGED 06/17/11

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

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

M O	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
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					116
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					116
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					116
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-					116
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					116
06	1230	N	772	-0-	-458	-0-	772	2			N	-0-					116

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

M O	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	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
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					29
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					29
03	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2			N	-0-					29
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					29
05	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	2			N	-0-					29
06	1050	N	732	-0-	-318	-0-	732	2			N	-0-					29

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

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

BLOOMQUIST (LAKE SAND) 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
ELLIOTT, R. "E" WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732

01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3765	2	69	9	N	63					110
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3154	2	56	9	N	51					161
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3253	2	45	9	N	41	135	1			67
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2925	2	37	9	N	34					101
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2968	2	31	9	N	28					129
*06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2476	2	21	9	N	19					148

BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					63
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					63
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					63
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					63
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					63
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63

CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4541	2	22	9	N	20	173	1			20
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4322	2	17	9	N	15					35
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4625	2	11	9	N	10					45
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4873	2	21	9	N	19					64
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4864	2	24	9	N	22					86
*06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4508	2	56	9	N	51					137

HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

01	713	N	681	-0-	-32	-0-	673	2	8	9	N	7					86
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	590	2	4	9	N	4					90
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	669	2	6	9	N	5					95
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	649	2	6	9	N	5					100
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4					104
06	660	N	296	-0-	-364	-0-	293	2	3	9	N	3					107

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674

M O	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
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	555	2	21	9	N	19					136
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	N	8					144
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	523	2	20	9	N	18					162
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	506	2	6	9	N	5					167
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	500	2	11	9	N	10					177
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	437	2	4	9	N	4					181

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					30
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					30
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					30
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					30
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					30
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	336	2			N	-0-					30

MCCANLIES WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594

01	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

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

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOA (CADDO LIME) 09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MORRIS COTTLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A

01	589	N	62	-0-	-527	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	532	N	71	-0-	-461	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-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

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

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

M O	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-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-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	-0-					57
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	9	1	343	2	N	-0-					57
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	9	1	573	2	N	-0-					57
04	780	N	460	-0-	-320	-0-	9	1	451	2	N	-0-					57
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-					57
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					57

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

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					198
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					198
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					198
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	34	9	Y	31	173	1			56
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	Y	15					71
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					71

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

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					22
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					22
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					22
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					22
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					22
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					22

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

01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	2	15	9	Y	14					114
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1196	2	34	9	Y	31					145
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1366	2	28	9	Y	25					170
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1413	2	37	9	Y	34	174	1			30
05	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1122	2	13	9	Y	12					42
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					42

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038

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

M O	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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

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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

ROBERT RICHARDS UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 084733 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3294 - 3318

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

ROBERT RICHARDS UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 084758 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3253 - 3371

M O	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKMON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 152862 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3248 - 3258

M O	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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	2	N	-0-					24
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	2	1	354	2	N	-0-					24
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	2	N	-0-					24
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	2	1	326	2	N	-0-					24
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	2	1	204	2	N	-0-					24
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					24

BLACKMON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 153994 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 3740 PERF. N/A

M O	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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	2	N	-0-					40
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	2	1	313	2	N	-0-					40
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	2	N	-0-					40
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	2	N	-0-					40
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	2	1	298	2	N	-0-					40
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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 O	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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-
03	304	N	175	-0-	-129	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT RICHARDS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224524 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 3572 PERF. 3383 - 3503

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	2	N	-0-					-0-
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	4	1	668	2	N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 153417 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 153606 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 064242 COMPL. DATE 10/19/1975 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
*05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
06	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

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
*05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
06	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

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-				-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-				-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-				-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-				-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-				-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					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

01	217	N	41	-0-	-176	-0-	3	1	38	2	N	-0-				-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
*05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

HARTNETT WELL #: 4 RRCID -> 079469 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735

M O	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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	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

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

M O	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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTNETT WELL #: 7 RRCID -> 142416 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 3056

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

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760

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

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-		-0-

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

01	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2		N	-0-		-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-		-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1370

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

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

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2		N	-0-		-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-		-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-		-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-		-0-

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

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	324	2		N	-0-		-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					30
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					30
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					30
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					30
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					30
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					30

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

M O	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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

M O	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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	2	N	-0-					30
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	N	-0-					30
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	N	-0-					30
04	1050	N	620	-0-	-430	-0-	43	1	577	2	N	-0-					30
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	46	1	590	2	N	-0-					30
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	42	1	531	2	N	-0-					30

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

M O	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
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

M O	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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

BOWNE (CADDO) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
ESTATE OF IERIC ROGERS SR 254451
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 121368 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3350 - 3353

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12

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

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

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

01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	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
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HARLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091083 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 2234 - 2246

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

HOBSON WELL #: 1 RRCID -> 096465 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2251 - 2280

M O	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	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
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					16
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					16
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					16
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					16
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					16
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					16

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

M O	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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	532	N	304	-0-	-228	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491

HOBSON WELL #: 3 RRCID -> 106278 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2352 - 2368

M O	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HOBSON WELL #: 4 RRCID -> 106279 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 2324 PERF. 2298 - 2306

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	INJECT	6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

HOBSON WELL #: 6 RRCID -> 107041 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2386 - 2412

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HOBSON WELL #: 5 RRCID -> 107459 COMPL. DATE 08/13/1983 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2306 - 2330

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
MURRAY,L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	84	1	17	3	N	-0-					-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	73	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	35	1	8	3	N	-0-					-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	51	1	9	3	N	-0-					-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	36	1	8	3	N	-0-					-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	62	1	12	3	N	-0-					-0-

MURRAY,L.D."A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

01	93 N	67	-0-	-26	-0-	56	1	11	3	N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	90	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	34	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	40	1	8	3	N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	85	1	18	3	N	-0-					-0-
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	94	1	17	3	N	-0-					-0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
COWLEY WELL #: 3 RRCID -> 184572 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012

M O	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
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	3	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	1	8	3	N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	-0-					-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL) 11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BRA-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122

M O	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
01	2263	#	1717	-0-	-546	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	2044	#	1251	-0-	-793	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	1084	-0-	-1179	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	2100	#	867	-0-	-1233	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	1389	-0-	-440	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*06	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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

M O	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
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	50	1	464	2	N	-0-					83
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	N	-0-					83
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	N	-0-					83
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	51	1	404	2	N	-0-					83
05	589	N	288	-0-	-301	-0-	51	1	237	2	N	-0-					83
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	51	1	430	2	N	-0-					83

BRAD (MARBLE FALLS) 11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
HART, J.B. WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

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

BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

M O	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
01	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1169	-0-	-203	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	953	-0-	-628	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939

M O	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					-0-
02	323	R	57	-0-	-266	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0

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

STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

01	682 N	190	-0-	-492	-0-	67	1	123	3	N	-0-					-0-
02	616 N	134	-0-	-482	-0-	27	1	107	3	N	-0-					-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	219	1	575	3	N	-0-					-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	189	1	466	3	N	-0-					-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	228	1	547	3	N	-0-					-0-
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	191	1	593	3	N	-0-					-0-

STUART '60' WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					82
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					82
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					82
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					82
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					82
06	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

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*05	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	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

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

M O	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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	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
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	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

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

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 079870 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4279 PERF. 4102 - 4107

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

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS (INCO) WELL #: 1 RRCID -> 091692 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 3894

M O	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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

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

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
02	2044	N	1517	-0-	-527	-0-	1517	2			N	-0-				-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-				-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-				-0-
06	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

01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-				161
02	2044	N	1356	-0-	-688	-0-	1356	2			N	-0-				161
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				161
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1389	2	8	9	N	7				168
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2	151	1		19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				-0-

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

01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-				48
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-				48
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-				48
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				48
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				48
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				48

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	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
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					10
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					10
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					10
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					10
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					10
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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

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

LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

01	217	#	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BRANDON ALEXANDER (CADDO) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142

01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

M O	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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-

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

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

WAY,W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 2286

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

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290

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

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

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

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

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

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 071329 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

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

M O	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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	314	-0-	-834	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	319	-0-	-701	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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 O	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
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					21
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					21
03	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					21
04	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-					21
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					21
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					21

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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

M O	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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	2	N	-0-					13
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	13	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	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

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

ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

M O	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
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	752	1	1816	2	N	19					293
							21	9									
02	1848	N	1151	-0-	-697	-0-	1112	2	39	9	N	35					328
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	N	12					340
04	2520	N	175	-0-	-2345	-0-	175	3			N	-0-					340
05	1271	N	809	-0-	-462	-0-	809	2			N	-0-					340
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					340

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224

M O	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
01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					50
02	1008	N	857	-0-	-151	-0-	857	3			N	-0-					50
03	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	3			N	-0-					50
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					50
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					50
06	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	3			N	-0-					50

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942
ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098

M O	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
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					10
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					10
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					10
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					10
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					10
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					10

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	83	1	265	3	Y	-0-					22
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	74	1	270	3	Y	2					24
							2	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	143	1	421	3	Y	18					42
							20	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	65	1	297	3	Y	1					43
							1	9									
05	372	N	138	-0-	-234	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					43
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					43

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616

M O	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
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	66	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	39	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	85	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	3	Y	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878

M O	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
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	557	1	707	2	N	-0-					94
02	1008	N	475	-0-	-533	-0-	475	2			N	-0-					94
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					94
04	1230	N	348	-0-	-882	-0-	348	3			N	-0-					94
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					94
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					94

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502

M O	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
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	319	1	406	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	690	N	113	-0-	-577	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520

M O	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRAZOS (STRAWN) 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BAJA PRODUCTION 044650
WHITE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

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

JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

M O	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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888

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

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836

M O	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
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	33	1	42	2	N	-0-					21
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					21
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					21
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					21
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

M O	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
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	516	1	654	2	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	458	-0-	-682	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	275	1	558	2	N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	810	N	273	-0-	-537	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-

CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

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

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

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

BRAZOS, 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

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

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

M O	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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	60	1	357	2	N	-0-					-0-
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 5 A RRCID -> 070508 COMPL. DATE 02/00/1989 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 3218

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

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					144
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					144
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					144
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					144
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					144
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					144

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235

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

M O	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
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2900	-0-	-45	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

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

01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

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

01	2945	X	1550	-0-	-1395	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1400	-0-	-868	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

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

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-

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

01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2572	-0-	-278	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

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

01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					139
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					139
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					139
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					139
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					139
06	1740	N	1136	-0-	-604	-0-	1136	3			N	-0-					139

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN,R.P.-A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

M O	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
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					83
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	2			N	-0-					83
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					83
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					83
*05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					83
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827

01	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					1
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	809	2			N	-0-					1
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					1
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					1
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					1
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	2			N	-0-					1

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
05	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					3
*06	208	X	103	-0-	-105	-0-	103	2			N	-0-					3

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A

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

LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	105	-0-	105	208	105	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	102	-0-	102	310	102	2			N	-0-					-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-

LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920

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

GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					13
*05	14B2	EXT	102	-0-	102	203	102	1			N	-0-					13
*06	309	X	106	-0-	-203	-0-	106	2			N	-0-					13

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023

01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-

ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	191	1	588	3	Y	-0-					32
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	153	1	499	3	Y	-0-					32
03	775	N	82	-0-	-693	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					32
04	750	N	241	-0-	-509	-0-	35	1	206	3	Y	-0-					32
05	713	N	92	-0-	-621	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					32
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					32

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	91	1	144	2	N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	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
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					75
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					75
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					75
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					75
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					75
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					75

ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	98	1	238	2	N	-0-					68
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					68
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					68
04	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-					68
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					68
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					68

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

M O	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
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	55	1	70	2	N	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	263	1	333	2	N	-0-					88
02	532	N	284	-0-	-248	-0-	284	2			N	-0-					88
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					88
04	570	N	283	-0-	-287	-0-	283	3			N	-0-					88
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					88
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					88

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

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

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 100482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1510 - 1760

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

U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					57
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-	57	7			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					14
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					14
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					14
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					14
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					14
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					14

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

01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	227	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	201	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	561	-0-	-338	-0-	125	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	493	-0-	-407	-0-	71	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	533	-0-	-428	-0-	104	1	429	3	Y	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	153	1	521	3	Y	-0-					-0-

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

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

GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824

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

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

01	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 208476 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4909 - 4998

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

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

01	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 058279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 4541 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0- B	-0-	34	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	B	-0-	21	1	70	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	69	-0-	-34	B	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	B	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0- B	-0-	19	1	78	3	Y	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0- B	-0-	26	1	94	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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

M O	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
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

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

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

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

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	260	1	797	3	Y	-0-					36
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	217	1	702	3	Y	-0-					36
03	1054	N	744	-0-	-310	-0-	166	1	578	3	Y	-0-					36
04	1020	N	624	-0-	-396	-0-	90	1	534	3	Y	-0-					36
05	1023	N	140	-0-	-883	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					36
06	720	N	-0-	-0-	-720	-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

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

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

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

M O	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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	16	1	75	3	N	-0-					-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216

M O	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
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	990	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	44	1	975	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	151	1	928	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	560	-0-	-490	-0-	109	1	451	3	N	-0-					-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246

M O	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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	57	1	354	3	N	-0-					-0-
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	59	1	244	3	N	-0-					-0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242

M O	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
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	94	1	865	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	898	-0-	-242	-0-	39	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	906	-0-	-241	-0-	127	1	779	3	N	-0-					-0-
06	930	N	581	-0-	-349	-0-	113	1	468	3	N	-0-					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296

M O	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
01	2015	N	1641	-0-	-374	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
02	1820	N	1701	-0-	-119	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	206	1	1882	3	N	-0-			-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	78	1	1739	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	257	1	1585	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	954	-0-	-1056	-0-	185	1	769	3	N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	-0-			-0-
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	21	1	85	3	N	-0-			-0-

SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	3			N	-0-			-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	62	1	571	3	N	-0-			-0-
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	26	1	579	3	N	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	97	1	600	3	N	-0-			-0-
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	92	1	380	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

01	1364	N	119	-0-	-1245	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-			-0-
02	588	N	409	-0-	-179	-0-	409	2			N	-0-			-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-			-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-			-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-			-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778

M O	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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	1225	N	966	-0-	-259	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4069	-0-	969	969	4069	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3129	-0-	129	1098	3129	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3184	-0-	84	1182	3184	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1182					Y	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

M O	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
01	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1950	-0-	-122	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2214	-0-	-297	-0-	218	1	1996	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2045	-0-	-235	-0-	88	1	1957	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	289	1	1782	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1126	-0-	-1004	-0-	219	1	907	3	N	-0-					-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

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

EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228

M O	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
01	4681	X	1719	-0-	-2962	-0-	200	1	1511	3	N	7					106
							8	9									
02	3220	X	2608	-0-	-612	-0-	2597	3	11	9	N	10					116
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	287	1	4423	3	N	8					124
							9	9									
04	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	517	1	5568	3	N	7					131
							8	9									
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4309	3	13	9	N	12					143
06	4140	X	2383	-0-	-1757	-0-	61	1	2320	3	N	2					145
							2	9									

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390

M O	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
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	236	1	1791	3	N	-0-					75
02	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					75
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	113	1	1728	3	N	2					77
							2	9									
04	1950	N	1649	-0-	-301	-0-	140	1	1507	3	N	2					79
							2	9									
05	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	1482	3			N	-0-					79
06	1770	N	847	-0-	-923	-0-	21	1	826	3	N	-0-					79

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	61	1	561	3	N	-0-					-0-
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	88	1	545	3	N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	106	1	440	3	N	-0-					-0-

EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151

01	1519	N	809	-0-	-710	-0-	67	1	508	3	Y	213	107	1			211
							234	9									
02	1232	N	374	-0-	-858	-0-	283	3	91	9	Y	83	126	1			168
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	64	1	981	3	Y	268	241	1			195
							295	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	113	1	1222	3	Y	234	173	1			256
							257	9									
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1634	3	469	9	Y	426	497	1			185
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	38	1	1454	3	Y	-0-					185

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096

01	20429	X	9444	-0-	-10985	-0-	1090	1	8252	3	Y	93	65	1			28
							102	9									
02	12964	X	5821	-0-	-7143	-0-	5781	3	40	9	Y	36	45	1			19
03	10261	X	8746	-0-	-1515	-0-	528	1	8129	3	Y	81	100	1			-0-
							89	9									
04	9240	X	5981	-0-	-3259	-0-	487	1	5255	3	Y	217	161	1			56
							239	9									
05	9455	X	6669	-0-	-2786	-0-	6130	3	539	9	Y	490	349	1			197
06	9150	X	5500	-0-	-3650	-0-	137	1	5230	3	Y	121	176	1			142
							133	9									

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986

01	21576	X	15102	-0-	-6474	-0-	1742	1	13191	3	N	154	150	1			82
							169	9									
02	19488	X	12886	-0-	-6602	-0-	12711	3	175	9	N	159	162	1			79
03	21576	X	12789	-0-	-8787	-0-	762	1	11720	3	N	279	314	1			44
							307	9									
04	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	1765	1	18993	3	N	195	157	1			82
							215	9									
*05	21576	X	19864	-0-	-1712	-0-	19643	3	221	9	N	201	157	1			126
*06	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	665	1	24950	3	N	190	154	1			162
							209	9									

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

M O	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
01	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1417	2	7	9	N	6					118
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	1403	2	22	9	N	20	111	1			27
03	1519	N	1028	-0-	-491	-0-	1025	2	3	9	N	3					30
04	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	2			N	-0-					30
05	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					30
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	N	2					32

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221

01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					125
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3302	2	44	9	N	40					165
03	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	3211	2	57	9	N	52	186	1			31
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					31
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					31
*06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3382	2	10	9	N	9					40

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276

01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6787	2	30	9	N	27					89
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5713	2	44	9	N	40	67	1			62
03	5208	X	4500	-0-	-708	-0-	4498	2	2	9	N	2					64
04	5040	X	5011	-0-	-29	-0-	5008	2	3	9	N	3					67
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					67
06	5040	X	4976	-0-	-64	-0-	4969	2	7	9	N	6					73

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					48
02	1148	N	949	-0-	-199	-0-	949	2			N	-0-					48
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					48
04	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	2			N	-0-					48
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					48
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					48

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	526	-0-	-554	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	627	-0-	-489	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	761	-0-	-439	-0-	761	2			N	-0-					-0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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 O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	242	3	9	9	N	8			49
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	33			82
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-			82
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	N	4			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			86

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

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

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

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CALVIN-MCCLURE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113135 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4233 - 4258

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

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

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 108995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 4225

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		33
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		33
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
DOSHIER WELL #: 1 RRCID -> 094169 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 4054 - 4058

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG		10	-0-	10	10	10	3	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-

HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
06	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

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

BAM OPERATING, INC. 048357
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	174	2	Y	-0-		-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

M O	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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

BRICO OIL, INC. 091040
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					93
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					93
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					98
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					98
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					98
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			N	-0-					98

PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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

M O	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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

M O	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
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

M O	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
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

01	372 #	17	-0-	-355	-0-	11	3	6	9	N	5					36
02	280 #	218	-0-	-62	-0-	217	3	1	9	N	1					37
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					38
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					38
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					39
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					39

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2480 #	39	-0-	-2441	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	1764 #	777	-0-	-987	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1488 #	677	-0-	-811	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	868 N	408	-0-	-460	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	660 N	136	-0-	-524	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BRITTANY, SE. (STRAWN) 12067 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 072262 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN) 12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKE (DUFFER) 12190 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COZART "2259" WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940

01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					40
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					40
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8	9	N	7					47
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					47
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	2	4	9	N	4					51
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1214	2	1	9	N	1					52

GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950

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

LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

01	3627	#	3370	-0-	-257	-0-	3355	2	15	9	N	14					38
02	3052		2980	-0-	-72	-0-	2968	2	12	9	N	11					49
03	3379		3233	-0-	-146	-0-	3215	2	18	9	N	16					65
04	3270		3010	-0-	-260	-0-	2995	2	15	9	N	14					79
05	3379		2957	-0-	-422	-0-	2928	2	29	9	N	26					105
06	3270		2701	-0-	-569	-0-	2701	2			N	-0-					105

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894

M O	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
01	3162	#	2153	-0-	-1009	-0-	2150	2	3	9	N	3					147
02	2548	#	1858	-0-	-690	-0-	1858	2			N	-0-	1	1			146
03	2666	#	1999	-0-	-667	-0-	1995	2	4	9	N	4					150
04	2400	#	1865	-0-	-535	-0-	1863	2	2	9	N	2					152
05	2294	#	1838	-0-	-456	-0-	1836	2	2	9	N	2					154
06	2070	#	1685	-0-	-385	-0-	1685	2			N	-0-					154

GUINN '2265' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265303 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962

01	651	N	576	-0-	-75	-0-	572	2	4	9	N	4					55
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2	5	1			52
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4	9	N	4					56
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	N	6					62
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	N	4					66
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	N	3					69

GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908

02	3864		2714	-0-	-1150	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	4278		3516	-0-	-762	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	4140		3288	-0-	-852	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	4278		3268	-0-	-1010	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	4140		2982	-0-	-1158	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BEIGHTS SERVICES, INC. 061847
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

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

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

01	396	N	58	-0-	-338	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	4			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

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

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166

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

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

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

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0

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

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

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

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

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	84	-0-	-81	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. 100300
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

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

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

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

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

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

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A

M O	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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A

M O	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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-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

M O	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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BARNUM, STORMY G. 052920
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	#	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	84	#	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	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 O	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
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760

01	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

01	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84 #	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

01	592 #	211	-0-	-381	-0-	209	2	2	9	N	2					30
02	592 #	190	-0-	-402	-0-	188	2	2	9	N	2					32
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	216	2	2	9	N	2					34
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					36
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	N	2					38
*06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					38

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

01	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BEAKLEY, HARRY L. 059785
BEAKLEY,HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

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

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403
PROSISE, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 158651 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1038 - 1041

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

PROSISE, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 158814 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1018 - 1021

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

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

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

THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

01	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	56 #	12	-0-	-44	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*04	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*05	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

01	1023		71	-0-	-952	239	71	3			N	-0-					-0-
02	315	R	76	-0-	-239	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BRIM, JIM 093380
BRIM, JIM WELL #: 4 RRCID -> 134877 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1571 - 1578

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

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					24
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					24
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					24
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					24
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					24
*06	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					24

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

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CONNER-MARRS COMPANY //CONT.// 172005
LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

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

CWC OIL & GAS, LLC 195804
NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036

01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140 #	132	-0-	-8	-0-	131	2	1	9	N	1					1
03	517 R	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	N	5					6
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					9
05	488 R	488	-0-	-0-	-0-	397	2	91	9	N	83					92
*06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	310	2	19	9	N	17	86	1			23

DOC OIL 221884
STEPHENS, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 107979 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1064 - 1098

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

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

01	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

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

01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

M O	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
01	279 #	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	224 #	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455

01	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	196 #	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-			-0-
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-			-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479

01	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
05	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

GAS CORPORATION OF AMERICA 296670
WILLIAM, "A" WELL #: 1 A RRCID -> 204837 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 1456 PERF. 1370 - 1378

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

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
STEWART, CHARLIE L. WELL #: 2 RRCID -> 138461 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 1326 - 1330

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

01	682 #	657	-0-	-25	-0-	155	1	502	3	N	-0-			56
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	140	1	488	3	N	-0-			56
03	682 #	565	-0-	-117	-0-	155	1	410	3	N	-0-			56
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	150	1	527	3	N	-0-			56
05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	155	1	533	3	N	-0-			56
*06	665 R	665	-0-	-0-	-0-	150	1	515	3	N	-0-			56

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	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
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					42
02	196 #	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					42
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					42
04	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					42
05	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					42
06	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					42

ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

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

STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154

01	279 #	253	-0-	-26	-0-	155	1	98	3	N	-0-					-0-
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	140	1	107	3	N	-0-					-0-
03	279 #	234	-0-	-45	-0-	155	1	79	3	N	-0-					-0-
04	270 #	234	-0-	-36	-0-	150	1	84	3	N	-0-					-0-
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	155	1	116	3	N	-0-					-0-
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	150	1	110	3	N	-0-					-0-

HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

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

HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

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

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
STEPHENS, J. B. DR. WELL #: 8 RRCID -> 197430 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 1495 PERF. 618 - 622

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HORNER, T. R. 400505
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

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

JONES, GEORGIA RUTH 442020
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

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

KLH OIL & GAS, INC. 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
03	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
03	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

KEITH D. WILLIAMS 453555
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
SULLIVAN, BEN WELL #: 8 RRCID -> 126771 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 860 - 870

M O	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
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_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

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

P & H ENERGY, INC. 630862
ORR, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 093957 COMPL. DATE 03/12/1974 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1896 - 1916

01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	224 #	199	-0-	-25	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A

*01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	0 #	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

*01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	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

*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810

SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

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

WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

*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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942

*01	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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS,W.B. WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006

*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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474

*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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398

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

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611

*01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254

*01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614

*01	14B DENY	31	-0-	31	56	31	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
03	14B DENY	2	-0-	2	58	2	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	1	-0-	1	59	1	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

*01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6					89
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	204	2	1	9	N	1					90
03	248 #	180	-0-	-68	-0-	178	2	2	9	N	2					92
04	300 #	275	-0-	-25	-0-	272	2	3	9	N	3					95
05	310 #	241	-0-	-69	-0-	235	2	6	9	N	5					100
06	300 #	235	-0-	-65	-0-	229	2	6	9	N	5					105

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	196 #	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270 #	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

01	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	252 #	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	279 #	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

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

01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					2
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					2
03	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					2
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					2
05	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					2
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					2

PRAIRIE PRODUCTION 675926
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636

01	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*02	252 #	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071
THOMASON,WORTH "B" WELL #: 11 RRCID -> 125878 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1550 - 1632

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PREMIER ROYALTIES, L.L.C. //CONT.// 676071
CALLOWAY "W" WELL #: 2W RRCID -> 139445 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1258 - 1260

M O	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-

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

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

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

01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-

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

01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			72
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			72
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			72
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			72
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			72
*06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			72

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

M O	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
01	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	364 #	289	-0-	-75	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	372 #	251	-0-	-121	-0-	251	2		N	-0-			-0-
04	330 #	298	-0-	-32	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

01	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	224 #	173	-0-	-51	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

01	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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

SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*05	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	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

01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*05	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190

TURNER,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271

M O	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
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832

01	372 #	311	-0-	-61	-0-	299	3	12	9	N	11					32
02	336 #	276	-0-	-60	-0-	276	3			N	-0-					32
03	372 #	272	-0-	-100	-0-	257	3	15	9	N	14					46
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	343	3	17	9	N	15					61
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	N	5					66
*06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	N	4					70

WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

M O	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
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	308 #	283	-0-	-25	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
*06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-

ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872

01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	224 #	181	-0-	-43	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452

M O	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
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
03	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

01	DLQ G-10	44	-0-	44	93	44	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	128	35	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32	160	32	2		Y	-0-			-0-
04	193 R	33	-0-	-160	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

TABER, ELMER S. 834315
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

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

THOMAS, LOUIS W. 854100
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

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

THRIFTY WELL SERVICE, INC. 858317
RLC "A" WELL #: 5 RRCID -> 118566 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1928 - 1938

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
RYAN C. WELL #: 6A RRCID -> 120863 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 1257 PERF. 818 - 820

M O	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

TRAWEEK, J. H. 866595
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

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

TRIPLE D OIL & GAS CO., INC. 870398
NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

01	217 #	161	-0-	-56	-0-	157	2	4	9	N	4					72
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	190	2	4	9	N	4					76
03	217 #	162	-0-	-55	-0-	160	2	2	9	N	2					78
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	177	2	2	9	N	2					80
05	155 #	77	-0-	-78	-0-	75	2	2	9	N	2					82
06	INC G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	N	2					84

NICHOLS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 223825 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 710 PERF. 626 - 644

01	14B DENY	26	-0-	26	419	26	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	30	-0-	30	449	30	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	449					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	449					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	449					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	449					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "A" WELL #: 2 RRCID -> 223828 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1750 - 1760

01	14B DENY	26	-0-	26	416	26	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	34	-0-	34	450	34	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	450					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

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TURNER, RICHARD //CONT.// 874249
NOBLE,D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442

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

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

01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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

01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WATSON, B. G. 900500
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION 022922
BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

M O	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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT 028787
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

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

ARNOT, W. G., JR. 033000
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282

01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1692	2	88	9	N	80					131
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1506	2	59	9	N	54					185
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1636	2	105	9	N	95	177	1			103
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1557	2	76	9	N	69					172
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	158	2	56	9	N	51	177	1			46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BARRON, FRANKLIN 053323
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

M O	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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206

M O	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
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

M O	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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403

PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782

GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-		-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-		-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-		-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548

M O	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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

M O	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
01	198	N	14	-0-	-184	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

M O	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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

M O	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
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	3		Y	-0-			-0-

BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382

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

BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. 100300
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

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

BURGESS, T. J. ETAL 108290
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595

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

CHAMBERS, R. H. LLC 143549
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

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

CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
COLE, BERT 167048
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360

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

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354

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

CONNAWAY OIL & GAS CO. 171415
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2	N	-0-			-0-

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

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2	N	-0-			-0-

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

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2	N	-0-			-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CONNAWAY OIL & GAS CO. //CONT.// 171415
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

M O	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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-

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

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

CREEK ENERGY, INC. 188579
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					18
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					18
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					18
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					18
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					18
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					18

GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	870	N	415	-0-	-455	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	600	-0-	-600	-0-	600	2			N	-0-					-0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					18
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	18	7			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

D & L OPERATING CO. 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

01	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	#	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

M O	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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DON H. 203565
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOC OIL 221884
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

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

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852

M O	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
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

M O	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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

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

FOJTASEK, JOE 275184
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

FORD, C.O. 275626

FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A

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

FURRY, M. M. 291605

FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679

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

FURRY PRODUCING COMPANY 291650

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 093668 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 2521 PERF. 1849 - 1854

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2	N	-0-			-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GAS CORPORATION OF AMERICA 296670
WILLIAMS,J. S. WELL #: 1 RRCID -> 036712 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 1423 PERF. N/A

M O	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

M O	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
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

M O	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
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

M O	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
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

M O	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
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046

M O	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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

M O	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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

M O	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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	390	N	212	-0-	-178	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

M O	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
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	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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 O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-				-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-				-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
06	INC G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-				-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-				13
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-				13
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				13
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-				13
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-				13
06	INC G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-				13

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				109
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-				109
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				109
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				109
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				109
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				109

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0

01	930	N	895	-0-	-35	-0-	155	1	740	3	N	-0-				-0-
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	140	1	693	3	N	-0-				-0-
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	155	1	579	3	N	-0-				-0-
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	150	1	715	3	N	-0-				-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	155	1	758	3	N	-0-				-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	150	1	748	3	N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	155	1	733	3	N	-0-					29
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	140	1	677	3	N	-0-					29
03	899	N	718	-0-	-181	-0-	155	1	563	3	N	-0-					29
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	150	1	776	3	N	-0-					29
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	155	1	808	3	N	-0-					29
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	150	1	786	3	N	-0-					29

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					51

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286

M O	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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

M O	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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

M O	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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

M O	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
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					17
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					17
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					17
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					17
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					17
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					17

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

M O	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
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

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

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3		N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					20
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3		N	-0-					20
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3		N	-0-					20
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					20
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-					20
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-					20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-					51
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3		N	-0-					51
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3		N	-0-					51
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-					51
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-					51
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					51

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-					37
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3		N	-0-					37
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-					37
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-					37
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					37
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. 427277
STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156

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

STANLEY, R. WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144

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

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

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

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

KLH OIL & GAS, INC. 448810
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832

01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
02	756 N	706	-0-	-50	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2		N	-0-			-0-
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

M O	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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

LEVISAY OPERATING CO. 498735
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

MCBEE, JOHNNY 537720
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353

M O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLATCHEY, GARNER 540180
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

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

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
MEYERS WELL #: 2 RRCID -> 254939 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1350 - 1360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P & A 02-12-13

MISSION ENERGY INC. 570410
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-					98
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					98
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-					98
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					98
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					98
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					98

NEWSOM, MACK 608607
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

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

NEWTON WELL SERVICE 608620
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

M O	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
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0

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

NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0

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

*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	119	-0-	119	485	119	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					-0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	38	-0-	38	97	38	2			N	-0-					-0-
06	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

*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665

*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810

GROOMS, CLEO -A- WELL #: 1A RRCID -> 073813 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 1721 PERF. N/A

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

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

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

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

GUTHRIE, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 081589 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 498 PERF. 460 - 465

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

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

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

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

PITCOCK, INC. 665870

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

M O	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
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	75	2	6	9	Y	5					180
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	59	2	9	9	Y	8					188
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					188
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					188
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					188
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	157	1			31

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					1
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					1
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					1
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					1
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					1
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					1
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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

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

PROSISE, J. D. 681466

PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

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

QUEST EMG, INC. 684615

HENRY, MACK WELL #: 12 RRCID -> 080587 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2050 - 2075

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

M O	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

M O	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
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-

HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666

01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

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

HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155

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

RICHARDS, K. S. 707420
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

ROSENBERG, EDWARD 728360

COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A

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

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111

STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

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

SHADY OIL CO. 768360

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	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
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

M O	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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190

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

M O	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
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					16
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					16
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					16
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					16
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					16
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					16

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616

M O	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
01	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					36
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	3			N	-0-					36
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					36
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					36
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					36
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	3	4	9	N	4					40

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

M O	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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	3	6	9	N	5					39
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	N	2					41
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					41
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	74	3	7	9	N	6					47
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					47
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	N	3					50

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A

M O	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
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

M O	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
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

M O	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
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

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 O	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
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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 O	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
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 2 D RRCID -> 062204 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

M O	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
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

PETROSS T.L. WELL #: 1 C RRCID -> 062690 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120

M O	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
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

M O	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
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

M O	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
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					29
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					31
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	N	2					33
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	N	3					36
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	N	1					37
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1					38

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

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	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

01	744	N	710	-0-	-34	-0-	704	3	6	9	N	5					60
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	548	3	2	9	N	2					62
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	3	1	9	N	1					63
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3	9	N	3					66
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3	9	N	3					69
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	3	4	9	N	4					73

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					30
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					30
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					30
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					30
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					30
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					30
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					30
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					30
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					30

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112

M O	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
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074

M O	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
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					31
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					31
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					31
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					31
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					31
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					31

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					40
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	5	1			35
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					35
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					35
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					35
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					35

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

01	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					38
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					38
03	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-	14	6			24
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					24
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					24
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					24

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					6
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					6
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					6
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					6

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					14
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					14
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					14
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					14
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					14
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					14

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

01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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

01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

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	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

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

01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

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

01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

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

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

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

01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			37
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			37
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			37
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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 O	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					8
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					8
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					8
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					8

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

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

WEJCO, INC. 906750
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

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

WHITE, L. L. 918440
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

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

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

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

XTREME OPERATING COMPANY LLC 946028
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
XTREME OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 946028
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

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

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

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

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MURPHY,E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

M O	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
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

M O	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
01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY,E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4 J'S PRODUCTION 953565
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 227111 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1397 - 1401

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

M O	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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. 100300
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. //CONT.// 100300

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

M O	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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

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

MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A

01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. //CONT.// 100300
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

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

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-					-0-

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

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-					-0-

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

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-

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

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-

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

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 5 RRCID -> 069805 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 1296 PERF. N/A

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

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 8 RRCID -> 119329 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 1271 PERF. 1229 - 1234

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 9 RRCID -> 119689 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1231 - 1253

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

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	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 #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

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

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

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

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4		N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	4		N	-0-			-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	4		N	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

NABERS, LYNN, THE ESTATE OF 598675
THOMPSON, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 030599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH //CONT.// 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

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

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

M O	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
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

M O	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
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500

M O	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
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	INC G-10	151	-0-	151	151	151	2		N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

M O	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
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	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

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	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
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	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

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

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515

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

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS //CONT.// 421353
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912

M O	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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

M O	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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150

M O	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
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					59
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					59
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					59
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					59
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					59
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	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

M O	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
01	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	673	-0-	-419	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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 O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

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

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIXON, R. MCFARLAND //CONT.// 221423
DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

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

DIXON WELL #: 3 RRCID -> 075116 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4993 - 5039

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

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS WELL #: 17V RRCID -> 239820 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528

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

OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

01	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-			-0-
02	644 N	301	-0-	-343	-0-	301	2			N	-0-			-0-
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-			-0-
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-			-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-			-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. 574775
J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

01	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-			-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	74	1	438	2	N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	97	1	444	2	N	-0-			-0-
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	91	1	416	2	N	-0-			-0-

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

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

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

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

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

OXXN 630579
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

01	1798	N	348	-0-	-1450	-0-	348	2			N	-0-				-0-
02	1792	N	700	-0-	-1092	-0-	700	2			N	-0-				-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-				-0-
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				-0-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-				-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-				-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-				-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-				-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-				-0-
*06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-				-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-				-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-				-0-

BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

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

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	9	1	89	2	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-			-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	N	-0-			-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

01	248	N	239	-0-	-9	-0-	20	1	219	2	N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-			-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	22	1	239	2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

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

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

01	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	N	-0-			-0-
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	11	1	121	2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

01	527	N	361	-0-	-166	-0-	38	1	323	2	N	-0-			-0-
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	47	1	305	2	N	-0-			-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	107	1	324	2	N	-0-			-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	82	1	204	2	N	-0-			-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	217	1	244	2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445

M O	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
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	19	1	202	2	N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	22	1	225	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-

BUCKNER (BEND) 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					15
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	3			N	-0-					15
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					15
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					15
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					15
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					2
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					2
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					2
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					2
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					2
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	719	-0-	719	719	719	2			N	-0-					140

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

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

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508

M O	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
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 087170 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1596 - 2530

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

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

MOORE, T.W. & EVANS, R.W. 582346
E&M CATTLE CO,INC. WELL #: 1 RRCID -> 112970 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 1526 - 1560

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629

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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462

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

HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

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

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600

01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

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

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 6 RRCID -> 194971 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 1990

01	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	540 X	444	-0-	-96	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	558 X	405	-0-	-153	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	423	-0-	423	423	423	3		N	-0-			-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942
GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286

M O	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
01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	930	X	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		878	-0-	878	878	878	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556

M O	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
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

M O	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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-

DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

M O	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
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BUFFALO HILL (CONGL.) 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
HILL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 181605 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990

M O	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
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	267	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1195	-0-	-205	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	288	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	298	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	289	1	1183	2	Y	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3023	-0-	-127	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

BUFFALO HILL (CONGL.) //CONT.// 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

M O	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BURCHARD (CADDO) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

01	P&A COND	-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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2010

BURKETT, S. (DUFFER) 13563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BOYLE, J C WELL #: 1 RRCID -> 080806 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 3249 - 3257

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

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

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

GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	Y	1					56
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1					57
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	Y	1					58
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1					59
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	3	2	9	Y	2	45	1			16
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	Y	1					17

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1					61
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					62
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	429	3	1	9	Y	1					63
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	435	3	1	9	Y	1					64
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	370	3	3	9	Y	3	48	1			19
06	360 N	31	-0-	-329	-0-	29	3	2	9	Y	2					21

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326

01	682	N	363	-0-	-319	-0-	362	3	1	9	Y	1					69
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	433	3	1	9	Y	1					70
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	3	1	9	Y	1					71
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	Y	1					72
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	Y	2	54	1			20
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1					21

GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

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

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

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

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

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					45
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					45
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					45
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					45
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					45
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					45

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

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

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2		N	-0-					-0-
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2		N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2		N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-					-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304

01	1085	N	634	-0-	-451	-0-	634	2		N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2		N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					-0-

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328

01	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2		Y	-0-					119
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	453	2		Y	-0-					119
03	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2		Y	-0-					119
04	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2		Y	-0-					119
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2		Y	-0-					119
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2		Y	-0-					119

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310

01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-					13
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-					13
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					13
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					13
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-					13
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-					13

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-					10
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-					10
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2		Y	-0-					10
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2		Y	-0-					10
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2		Y	-0-					10
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2		Y	-0-					10

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

01	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					15
02	588	N	383	-0-	-205	-0-	383	2			Y	-0-					15
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			Y	-0-					15
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					15
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1					16
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					16

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

01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					15
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	133	2			Y	-0-					15
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					15
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					15
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					16
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					16

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					15
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					16
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					16
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1					17
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					17
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					18

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350

M O	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
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					111
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					113
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	2	1	9	Y	1					114
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	220	2	1	9	Y	1					115
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	Y	1					116
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	207	2	1	9	Y	1					117

HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327

01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					23
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			Y	-0-					23
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					23
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					23
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					23
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					23

HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378

01	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

01	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378

01	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					29
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	2			Y	-0-					29
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					29
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					29
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			Y	-0-					29
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			Y	-0-					29

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

MILLER/DEVANNY WELL #: 1 RRCID -> 128232 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3292 - 3302

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

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

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

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

01	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

ALLEN, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 129402 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3236 - 3244

01	124	N	32	-0-	-92	-0-	31	2	1	9	N	1					44
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					54
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	N	10					64
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	54	2	13	9	N	12					76
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	147	2	65	9	N	59					135
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	117	2	18	9	N	16					151

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					52
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					52
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					52
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			Y	-0-					52
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					52
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					52

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

01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					2
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					2
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					2
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					2
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					2
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			Y	-0-					2

MILLER/DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 156216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3271 - 3277

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

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 3 RRCID -> 222211 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3350 - 3362

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

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

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2	N	-0-			-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			-0-
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2	N	-0-			-0-

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

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

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3	N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3	N	-0-			-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-			-0-

BOWDEN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 197446 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 2823 - 2880

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

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	36	1	230	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	3	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	37	1	241	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	32	1	206	3	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	34	1	220	3	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	36	1	221	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	37	1	230	3	N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	80	1	352	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	73	1	322	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	78	1	338	3	N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	78	1	325	3	N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	79	1	331	3	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	73	1	309	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

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

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048

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

LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043

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

LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	31	1	201	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	3	N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

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

M O	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
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	48	1	138	3	N	-0-					-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	41	1	112	3	N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	54	1	174	3	N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	57	1	185	3	N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	51	1	158	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

M O	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
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	3	N	-0-					-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	61	1	241	3	N	-0-					-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	N	-0-					-0-
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	60	1	206	3	N	-0-					-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	68	1	254	3	N	-0-					-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	250	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880

M O	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
01	868 N	777	-0-	-91	-0-	127	1	650	3	N	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	614	3	N	-0-					-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	131	1	678	3	N	-0-					-0-
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	127	1	622	3	N	-0-					-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	139	1	696	3	N	-0-					-0-
*06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	133	1	682	3	N	-0-					-0-

BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916

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

LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927

M O	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
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	71	1	288	3	N	-0-					-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	275	3	N	-0-					-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	72	1	296	3	N	-0-					-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	70	1	270	3	N	-0-					-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	71	1	271	3	N	-0-					-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	68	1	270	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

M O	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
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	92	1	423	3	N	-0-					-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	89	1	415	3	N	-0-					-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	103	1	497	3	N	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	101	1	457	3	N	-0-					-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	464	3	N	-0-					-0-
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	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

M O	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
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					115
02	364	N	223	-0-	-141	-0-	223	2			N	-0-					115
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					115
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					115
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					115
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					115

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

M O	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
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

M O	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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					42
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					42
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					42
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					42
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					42
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					42

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

M O	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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					35
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					35
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					35
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					35
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					35
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					35

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166

M O	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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	589	N	324	-0-	-265	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 224205 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986

M O	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
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

M O	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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	418	2	24	9	N	22					58
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	299	2	15	9	N	14					72
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	N	17					89
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	365	2	22	9	N	20					109
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	448	2	15	9	N	14					123
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	324	2	19	9	N	17					140

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
LONG BRANCH SLOUGH WELL #: 1 RRCID -> 198323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3966 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

M O	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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					39
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					39
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					39
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					39
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	N	1					40
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1					41

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

M O	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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 214822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4050 - 4220

M O	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
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	233	-0-	-775	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	930	N	246	-0-	-684	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060

M O	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
01	2697	X	2110	-0-	-587	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1457	-0-	-744	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286

M O	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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					45
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	11	1	93	3	N	-0-					45
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					45
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	2	1	114	3	N	-0-					45
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-	10	7			35
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	N	-0-					35

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 O	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
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-	81	1			20
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					20
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20

CRAWFORD, ELIZABETH WELL #: RRCID -> 134069 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 4524

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2007

ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

01	1209	N	813	-0-	-396	-0-	795	3	18	9	N	16					79
02	1372	N	1087	-0-	-285	-0-	1070	3	17	9	N	15					94
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	3	21	9	N	19					113
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	3	9	9	N	8					121
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					121
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1108	3	43	9	N	39					160

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					14
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					14
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					14
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					14
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					14
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					14

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					57
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	137	3	7	9	N	6					63
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	18	3	3	9	N	3					66
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	N	7					73
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					75
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	3	11	9	N	10					85

VERITAS ENERGY, LLC 884589
MCMURREY RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240

01	0	W	44932	-0-	44932	80814	44895	3	37	9	N	34					34
02	0	W	36603	-0-	36603	117417	36216	3	387	9	N	352	182	1			204
03	0	W	33329	-0-	33329	150746	33112	3	217	9	N	197	182	1			219
04	0	W	29018	-0-	29018	179764	28833	3	185	9	N	168	183	1			204
05	0	W	25850	-0-	25850	205614	25666	3	184	9	N	167	181	1			190
06	0	W	22473	-0-	22473	228087	22251	1	222	9	N	202	181	1			211

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

M O	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
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					27
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					27
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					27
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					27
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					27
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					29

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

LOVE,MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					48
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					48
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					48
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					48
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					48
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					48

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

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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

M O	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
01	2600	R	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	2763	R	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
04	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	3014	R	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
*06	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

BUTLER (CONGL.) 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COVINGTON-WEEKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126191 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3168 - 3492

01	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-				33
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-				33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-				33
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-				33
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-				33
06	150	N	99	-0-	-51	B	-0-	99	2			N	-0-				33

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

01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-				11
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-				11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-				11
04	150	N	105	-0-	-45	B	-0-	105	2			N	-0-				11
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-				11
06	180	N	92	-0-	-88	B	-0-	92	2			N	-0-				11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

01	310	N	227	-0-	-83	B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
02	252	N	231	-0-	-21	B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-				-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
06	300	N	273	-0-	-27	B	-0-	273	2			N	-0-				-0-

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

01	620	N	372	-0-	-248	B	-0-	372	2			N	-0-				-0-
02	756	N	670	-0-	-86	B	-0-	670	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-				-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-				-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-				-0-
06	840	N	588	-0-	-252	B	-0-	588	2			N	-0-				-0-

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112

M O	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
01	13237	2713	-0-	-10524	-0-	2671	2	42	9	N	38	155	1			19
02	11956	2690	-0-	-9266	-0-	2626	2	64	9	N	58					77
03	2673 R	2673	-0-	-0-	-0-	2633	2	40	9	N	36					113
04	3120 #	2444	-0-	-676	-0-	2400	2	44	9	N	40					153
05	3224 #	1733	-0-	-1491	-0-	1688	2	45	9	N	41	166	1			28
06	2880 #	2433	-0-	-447	-0-	2403	2	30	9	N	27					55

BYLER H (MARBLE FALLS) 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL WELL #: 1 RRCID -> 137155 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354

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

NEWTON WELL SERVICE 608620
MAYFIELD, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 142522 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2282 - 2330

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38

WJH ENERGY, INC. 888225
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2	Y	-0-	130
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2	Y	-0-	130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	Y	-0-	130
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2	Y	-0-	130
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2	Y	-0-	130
*06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	Y	-0-	130

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

01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2	Y	-0-	120
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2	Y	-0-	120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	Y	-0-	120
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2	Y	-0-	120
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2	Y	-0-	120
*06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	Y	-0-	120

BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380

01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	21
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-	21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	21
04	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2	N	-0-	21
05	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2	N	-0-	21
*06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-	21

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, J. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 096649 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 3388

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PALMIGO OIL CO. 637375
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
01	347	N	347	-0-	-0-		-0-	347	2			N	-0-					59
*02	236	N	236	-0-	-0-		-0-	236	2			N	-0-					59
03	206	N	206	-0-	-0-		-0-	206	2			N	-0-					59
04	173	N	173	-0-	-0-		-0-	173	2			N	-0-					59
*05	265	N	265	-0-	-0-		-0-	265	2			N	-0-					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					59

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

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

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

GARY, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

SMITH, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 117474 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2950 - 2970

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

RAMSEUR WELL #: 1 RRCID -> 124930 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474

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

SMITH, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 136602 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2936 - 2953

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
SMITH, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	T. A.		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

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

UNITED OPERATING, LLC 877448
DUVALLE WELL #: 1 RRCID -> 194215 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 1403 - 1428

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997

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

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

01	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	297	1	1761	3	N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	287	1	1691	3	N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	305	1	1819	3	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	314	1	1768	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	313	1	1778	3	N	-0-					-0-
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	308	1	1799	3	N	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

M O	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
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					1
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	2			N	-0-					1
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					1
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					1
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					1
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					1

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

M O	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
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					1
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					1
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					1
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					1
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					1
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					1

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

M O	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
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LONG,LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217	3	Y	-0-					6
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	81	1	219	3	Y	-0-					6
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	129	1	260	3	Y	1					7
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	106	1	255	3	Y	-0-					7
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	1					8
							1	9									
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	142	1	246	3	Y	-0-					8

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) 14196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 3 RRCID -> 246469 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970

M O	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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					23
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					23
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

C.J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751

M O	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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					46
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	702	3			N	-0-					46
03	899	N	551	-0-	-348	-0-	551	3			N	-0-					46
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	3			N	-0-					46
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					46
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	608	3	19	9	N	17					63

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

M O	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
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1					170
02	1456	N	1402	-0-	-54	-0-	1401	2	1	9	N	1					171
03	1488	N	1013	-0-	-475	-0-	1012	2	1	9	N	1					172
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1					173
05	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1397	2	1	9	N	1					174
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					174

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

M O	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
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					17
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273	2			N	-0-					17
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					17
04	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					17
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					17
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					17

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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

M O	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
01	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	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 O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-					36
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-					36
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-					36
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2		N	-0-					36
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2		N	-0-					36
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-					36

TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-					-0-

JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-					-0-
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2		N	-0-					-0-
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2937	2		N	-0-					-0-
05	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2		N	-0-					-0-
06	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	2574	2		N	-0-					-0-

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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 O	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
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084

01	558 N	173	-0-	-385 B	-0-	77	1	96	2	N	-0-					-0-
02	308 N	120	-0-	-188 B	-0-	70	1	50	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	78	1	84	2	N	-0-					-0-
04	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	75	1	77	2	N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	77	1	80	2	N	-0-					-0-
*06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	75	1	144	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175

01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

01	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497

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

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 103154 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5340 - 5344

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

01	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287

01	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	480	N	250	-0-	-230	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	690	N	520	-0-	-170	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-

CADDO (CONGLOMERATE) 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
GEORGE LEE WELL #: 1 RRCID -> 104556 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4024 - 4027

01	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16		-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18		-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-		-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18		-0-	12	3			Y	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 238275 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895

01	2883	#	2613	-0-	-270		-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	2876	R	2876	-0-	-0-		-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	2914	#	2143	-0-	-771		-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2820	#	1512	-0-	-1308		-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	2876	-0-	-317		-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*06	3112	R	3112	-0-	-0-		-0-	3112	3			N	-0-					-0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905

M O	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
01	4464 #	4040	-0-	-424	-0-	4031	3	9	9	N	8					94
02	4032 #	2188	-0-	-1844	-0-	2178	3	10	9	N	9					103
03	4712 #	2612	-0-	-2100	-0-	2606	3	6	9	N	5					108
04	4560 #	3188	-0-	-1372	-0-	3185	3	3	9	N	3					111
05	4712 #	3256	-0-	-1456	-0-	3252	3	4	9	N	4					115
*06	5327	5327	-0-	-0-	-0-	5321	3	6	9	N	5					120

CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

01	1488 #	1237	-0-	-251	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1488 #	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1440 #	1004	-0-	-436	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1581 #	1512	-0-	-69	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1530 #	1516	-0-	-14	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

01	4663	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
02	3948 #	3578	-0-	-370	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	4371 #	3428	-0-	-943	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	4440	3261	-0-	-1179	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
05	4588	4308	-0-	-280	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4440	3968	-0-	-472	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

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

01	2449 #	2264	-0-	-185	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2268 #	1142	-0-	-1126	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	2511 #	2317	-0-	-194	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
04	2430 #	2157	-0-	-273	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2418 #	2211	-0-	-207	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*06	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

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

01	1829 #	1627	-0-	-202	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1680 #	1485	-0-	-195	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1860 #	1276	-0-	-584	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1800 #	1045	-0-	-755	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	1829 #	1157	-0-	-672	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1590 #	1156	-0-	-434	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

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

01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703

REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914

M O	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
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	56	3	2	9	Y	2					7
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	5	1			3
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	61	3	3	9	Y	3					6
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2					8
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	Y	1					9
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	5	1			5

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

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

01	837	N	824	-0-	-13	-0-	809	3	15	9	N	14					122
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	554	3	10	9	N	9					131
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	753	3	15	9	N	14					145
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	695	3	8	9	N	7					152
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	783	3	14	9	N	13					165
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	652	3	12	9	N	11					176

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

01	744	N	606	-0-	-138	-0-	587	3	19	9	N	17					158
02	644	N	527	-0-	-117	-0-	526	3	1	9	N	1					159
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7					166
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	N	5					171
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					177
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	N	9					186

ROGERS, R. M. ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 162274 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3817 - 3868

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 205003 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4177 - 4181

01	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CADDO (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 O	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
01	1550 N	1237	-0-	-313	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1110	-0-	-440	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010

01	2015 #	1863	-0-	-152	-0-	1854	3	9	9	N	8					122
02	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1798	3	2	9	N	2					124
03	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					124
04	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1976	3	6	9	N	5					129
05	2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	2610	3	4	9	N	4					133
06	2610 #	2380	-0-	-230	-0-	2357	3	23	9	N	21					154

JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168

01	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248 N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986

01	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	984	-0-	-194	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	943	-0-	-266	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972

01	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	465 N	264	-0-	-201	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

01	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	972	-0-	-330	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	990 N	513	-0-	-477	-0-	513	3			N	-0-					-0-

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

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560 N	417	-0-	-143	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	271	-0-	-1031	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CADDO (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 O	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
01	589 #	528	-0-	-61	-0-	528 3		N	-0-			-0-
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
03	589 #	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	-0-			-0-
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
05	651 #	618	-0-	-33	-0-	618 3		N	-0-			-0-
*06	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 232465 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4148 - 4189

01	496 N	391	-0-	-105	-0-	390 3	1 9	N	1			78
02	392 N	144	-0-	-248	-0-	144 3		N	-0-			78
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3		N	-0-			78
04	390 N	153	-0-	-237	-0-	153 3		N	-0-			78
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			78
06	300 N	113	-0-	-187	-0-	113 3		N	-0-			78

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

01	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1004	-0-	-88	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
03	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943 3		N	-0-			-0-
06	960 N	662	-0-	-298	-0-	662 3		N	-0-			-0-

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

01	1240 #	1118	-0-	-122	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
02	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
03	1240 #	1114	-0-	-126	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
04	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
05	1240 #	1187	-0-	-53	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
*06	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-

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

01	775 N	584	-0-	-191	-0-	584 3		N	-0-			-0-
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	481 3		N	-0-			-0-
03	868 N	559	-0-	-309	-0-	559 3		N	-0-			-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 3		N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-

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

01	372 N	86	-0-	-286	-0-	86 3		N	-0-			33
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480 3		N	-0-			33
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			33
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			33
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			33
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	626 3	37 9	N	34			67

CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

01	1085 #	799	-0-	-286	-0-	799 3		N	-0-			-0-
02	980 #	570	-0-	-410	-0-	570 3		N	-0-			-0-
03	1085 #	795	-0-	-290	-0-	795 3		N	-0-			-0-
04	870 #	860	-0-	-10	-0-	860 3		N	-0-			-0-
05	868 #	772	-0-	-96	-0-	772 3		N	-0-			-0-
*06	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

CALDWELL WELL #: 3 RRCID -> 236730 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 4162 - 4191

M O	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
01	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 54 RRCID -> 236846 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4002 - 4067

01	1457	N	393	-0-	-1064	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	756	N	493	-0-	-263	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	558	N	50	-0-	-508	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	N	5					110
02	700	N	375	-0-	-325	-0-	372	3	3	9	N	3					113
03	1302	N	454	-0-	-848	-0-	412	3	42	9	N	38					151
04	930	N	402	-0-	-528	-0-	395	3	7	9	N	6					157
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	320	3	12	9	N	11					168
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	3			N	-0-					168

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

01	2914	#	2684	-0-	-230	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	2688	#	1783	-0-	-905	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	2976	#	2876	-0-	-100	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2880	#	2606	-0-	-274	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2883	#	2642	-0-	-241	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
*06	2872	R	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	992	N	418	-0-	-574	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	376	-0-	-709	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030

01	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	775	N	472	-0-	-303	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

CORBETT RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110

M O	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
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	713	N	451	-0-	-262	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 244021 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4026 - 4031

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

01	4234		4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
02	4004		4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	4030		3769	-0-	-261	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	3900		3043	-0-	-857	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	4030		3626	-0-	-404	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*06	4030		4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

01	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

01	1550	#	1256	-0-	-294	-0-	1201	3	55	9	N	50					89
02	1372	#	627	-0-	-745	-0-	627	3			N	-0-					89
03	1519	#	941	-0-	-578	-0-	933	3	8	9	N	7					96
04	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1427	3	72	9	N	65					161
05	1271	#	903	-0-	-368	-0-	900	3	3	9	N	3					164
*06	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1472	3	23	9	N	21					185

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045

01	1209	#	841	-0-	-368	-0-	831	3	10	9	N	9					103
02	1092	#	970	-0-	-122	-0-	964	3	6	9	N	5					108
03	1085	#	844	-0-	-241	-0-	837	3	7	9	N	6					114
04	1050	#	815	-0-	-235	-0-	809	3	6	9	N	5					119
05	1085	#	1058	-0-	-27	-0-	1050	3	8	9	N	7					126
06	1050	#	1016	-0-	-34	-0-	1010	3	6	9	N	5					131

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COODY, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140

M O	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
01	2666 #	1647	-0-	-1019	-0-	1640	3	7	9	N	6	165	1			27
02	2408 #	1595	-0-	-813	-0-	1582	3	13	9	N	12					39
03	2666 #	1170	-0-	-1496	-0-	1164	3	6	9	N	5					44
04	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	1879	3	6	9	N	5					49
05	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2431	3	1	9	N	1					50
*06	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2475	3	24	9	N	22					72

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036

01	1829 #	1109	-0-	-720	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1624 #	1164	-0-	-460	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1798 #	1196	-0-	-602	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1470 #	1174	-0-	-296	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1488 #	1250	-0-	-238	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*06	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 3 RRCID -> 261971 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921

01	2387 #	2137	-0-	-250	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	2296 #	2168	-0-	-128	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2542 #	2137	-0-	-405	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2460 #	2143	-0-	-317	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2387 #	2214	-0-	-173	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*06	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 263396 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980

01	2139 #	1932	-0-	-207	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1932 #	597	-0-	-1335	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	2077 #	488	-0-	-1589	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	2010 #	625	-0-	-1385	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	2077 #	1177	-0-	-900	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1860 #	1020	-0-	-840	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

01	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2268 #	1954	-0-	-314	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
03	2511 #	1865	-0-	-646	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	2460 #	2367	-0-	-93	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2542 #	2169	-0-	-373	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2460 #	2145	-0-	-315	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

01	3100	3049	-0-	-51	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2800	1883	-0-	-917	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	3100	2576	-0-	-524	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	3000	2249	-0-	-751	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	3100	2157	-0-	-943	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2940 #	2138	-0-	-802	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

M O	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
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	631	3	26	9	N	24					69
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	949	3	61	9	N	55	35	1			89
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1337	3	66	9	N	60	40	1			109
04	3000	N	3635	-0-	635	635	3552	3	83	9	N	75	100	1			84
05	2013	N	1378	-0-	-635	-0-	1312	3	66	9	N	60	38	1			106
06	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1193	3	46	9	N	42	93	1			55

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

01	2889		2889	-0-	-0-	-0-	2845	3	44	9	N	40					113
02	5534		5534	-0-	-0-	-0-	5457	3	77	9	N	70	100	1			83
03	6123		6123	-0-	-0-	-0-	6044	3	79	9	N	72	100	1			55
04	2619		2619	-0-	-0-	-0-	2552	3	67	9	N	61	37	1			79
05	2692		2692	-0-	-0-	-0-	2617	3	75	9	N	68	38	1			109
*06	2400		2400	-0-	-0-	-0-	2339	3	61	9	N	55	120	1			44

W.D.W., SERIES LLC 888029
GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					145
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					145
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					145
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					145
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					145
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					145

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	630	N	361	-0-	-269	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	131	2	15	9	N	14					137
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	271	2	22	9	N	20					157
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2	70	1			89
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2					91
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	N	3					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CADDO (MARBLE FALLS) 14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E & S OPERATING COMPANY 238689
KLOH WELL #: 1 RRCID -> 017489 COMPL. DATE 01/16/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3851 - 3857

M O	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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					161
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					161
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					161
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					161
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					161
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					161

CADDO (3440) 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450

M O	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
01	4216	#	409	-0-	-3807	-0-	397	2	12	9	Y	11					78
02	3808	#	1102	-0-	-2706	-0-	1081	2	21	9	Y	19					97
03	4216	#	4054	-0-	-162	-0-	3990	2	64	9	Y	58	120	1			35
04	4068	R	4068	-0-	-0-	-0-	4000	2	68	9	Y	62					97
05	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	3819	2	58	9	Y	53					150
06	3930	#	3784	-0-	-146	-0-	3736	2	48	9	Y	44	137	1			57

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

M O	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
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	544	3	3	9	N	3					153
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	476	3	8	9	N	7					160
03	558	N	112	-0-	-446	-0-	112	3			N	-0-					160
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					160
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					162
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					162

CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406

M O	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
01	1209	#	1126	-0-	-83	-0-	1123	3	3	9	N	3					79
02	1064	#	1041	-0-	-23	-0-	986	3	55	9	N	50					129
03	1178	#	1142	-0-	-36	-0-	1096	3	46	9	N	42					171
04	1110	#	1089	-0-	-21	-0-	1053	3	36	9	N	33					204
05	1147	#	1126	-0-	-21	-0-	1092	3	34	9	N	31	175	1			60
06	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					60

MOOREFIELD WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580

M O	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
01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1159	3	6	9	N	5					130
02	1148	N	1030	-0-	-118	-0-	1027	3	3	9	N	3	118	1			15
03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1195	3	11	9	N	10					25
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1126	3	4	9	N	4					29
05	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1026	3	1	9	N	1					30
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					30

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 212449 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3562 - 3582

M O	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
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-	99	1			14
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					14
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					14
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					14
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					14

CADDO NORTH (CONGL.) 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
WARD, J. M., ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	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
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	563	-0-	-150	-0-	528	2	35	9	N	32					185
02	616	N	438	-0-	-178	-0-	417	2	21	9	N	19	173	1			31
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	443	2	28	9	N	25					56
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	538	2	23	9	N	21					77
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					89
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	538	2	12	9	N	11					100

ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994

M O	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
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006

M O	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
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

M O	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
01	496		256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

M O	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
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	325	3	2	9	N	2					159
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	356	3	3	9	N	3					162
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	N	2					164
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	N	5					169
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	366	3	2	9	N	2					171
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	238	3	6	9	N	5					176

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

M O	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
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					39
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					39
03	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					39
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					39
05	1085	N	600	-0-	-485	-0-	600	3			N	-0-					39
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					39

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

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

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 229626 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4135 - 4151

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 6 RRCID -> 229627 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4061 - 4076

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	616	N	151	-0-	-465	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	600	N	152	-0-	-448	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	570	N	152	-0-	-418	-0-	152	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

01	2046	#	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1848	#	1814	-0-	-34	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	1922	#	1810	-0-	-112	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1860	#	1614	-0-	-246	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1946	-0-	-69	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*06	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	990	N	610	-0-	-380	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

M O	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
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155

01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	682	N	382	-0-	-300	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	588	N	173	-0-	-415	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	540	N	176	-0-	-364	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 7 RRCID -> 245487 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4100 - 4141

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	532	N	270	-0-	-262	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 246477 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4048 - 4148

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234

01	2542	#	2523	-0-	-19	-0-	2505	3	18	9	N	16					184
02	2380	#	2052	-0-	-328	-0-	2052	3			N	-0-					184
03	2635	#	2022	-0-	-613	-0-	2022	3			N	-0-	171	1			13
04	2550	#	2270	-0-	-280	-0-	2270	3			N	-0-					13
05	2511	#	2313	-0-	-198	-0-	2313	3			N	-0-					13
06	2430	#	2346	-0-	-84	-0-	2346	3			N	-0-					13

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 4186

M O	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
01	1178	#	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	622	-0-	-556	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	600	-0-	-516	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

01	4123	#	3866	-0-	-257	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
02	3724	#	3331	-0-	-393	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
03	4123	#	3177	-0-	-946	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3874	R	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
05	3875	#	3606	-0-	-269	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*06	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

01	3007	#	2137	-0-	-870	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	2436	#	1043	-0-	-1393	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	2697	#	2318	-0-	-379	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2610	#	1753	-0-	-857	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2635	#	2143	-0-	-492	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2250	#	2142	-0-	-108	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076

01	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1790	3	19	9	N	17					252
02	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	1555	3	13	9	N	12	175	1			89
03	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1757	3	8	9	N	7					96
04	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1959	3	7	9	N	6					102
05	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2023	3	7	9	N	6					108
*06	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	2138	3	2	9	N	2					110

J5 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 263394 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040

01	1023	#	743	-0-	-280	-0-	734	3	9	9	N	8					184
02	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1346	3	6	9	N	5					189
03	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1449	3	72	9	N	65					254
04	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1612	3	6	9	N	5					259
05	1488	#	772	-0-	-716	-0-	764	3	8	9	N	7					266
*06	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2570	3	7	9	N	6	172	1			100

COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121

01	3228	R	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
02	2856	#	2611	-0-	-245	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3162	#	3019	-0-	-143	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2576	-0-	-544	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	3025	-0-	-199	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	3002	-0-	-118	-0-	3002	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

M O	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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	34	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	28	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	26	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

01	806	N	773	-0-	-33	-0-	183	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	123	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	621	-0-	-216	-0-	157	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	161	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	114	1	792	3	Y	-0-					-0-
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	99	1	800	3	Y	-0-					-0-

CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814

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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					7
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	3			N	-0-					7
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					7
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					7
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					7
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					7

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-					42
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					42
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	18	1	54	3	Y	-0-					42
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					42
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					42
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					42

CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	57	1	182	3	Y	-0-					21
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	16	1	56	3	Y	-0-					21
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					21

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732

M O	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
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	118	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	29	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	66	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	69	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-

CALABRIA (CONGL 3700) 14640 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA, ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 100587 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715

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

CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761

01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	233	1	751	3	Y	-0-					26
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	246	1	892	3	Y	-0-					26
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	380	1	1120	3	Y	-0-					26
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	279	1	1272	3	Y	-0-					26
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	193	1	1338	3	Y	-0-					26
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	175	1	1395	3	Y	-0-					26

CALABRIA (CONGL.3800) 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867

01	186	N	159	-0-	-27	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-					-0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

CALABRIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 098262 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815

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

CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874

01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	312	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	216	1	784	3	Y	-0-					-0-
03	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	312	1	921	3	Y	-0-					-0-
04	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	192	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	138	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	124	1	1005	3	Y	-0-					-0-

CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862

01	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	266	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	1092 N	1085	-0-	-7	-0-	234	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	376	1	1108	3	Y	-0-					-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	236	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	177	1	1226	3	Y	-0-					-0-
06	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	140	1	1133	3	Y	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891

01	186 N	184	-0-	-2	-0-	44	1	140	3	Y	-0-					20
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					20
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	110	3	Y	1					21
						1	9									
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	3	Y	-0-					21
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					21
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					21

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797

01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	201	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	138	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	145	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	467	-0-	-193	-0-	84	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	338	-0-	-344	-0-	43	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	248	-0-	-322	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-

CAL-TEX (CADDO) 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 082084 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374

M O	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
01	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0

01	1240	N	404	-0-	-836	-0-	394	3	10	9	N	9					75
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1507	3	33	9	N	30					105
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					105
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					105
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					105
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					105

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

01	2542	#	922	-0-	-1620	-0-	911	2	11	9	N	10					45
02	2296	#	2032	-0-	-264	-0-	2001	2	31	9	N	28					73
03	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2337	2	22	9	N	20					93
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2197	2	22	9	N	20					113
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2293	2	7	9	N	6					119
06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	2218	2	39	9	N	35					154

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

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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

01	5635	R	5635	-0-	-0-	-0-	5581	3	54	9	N	49	174	1			83
02	1947	R	1947	-0-	-0-	-0-	1930	3	17	9	N	15					98
03	4974	R	4974	-0-	-0-	-0-	4937	3	37	9	N	34					132
04	6516	R	6516	-0-	-0-	-0-	6486	3	30	9	N	27					159
*05	10653	R	10653	-0-	-0-	-0-	10594	3	59	9	N	54	159	1			54
*06	5520	R	5520	-0-	-0-	-0-	5390	3	130	9	N	118					172

CALLAHAN, NE (CONGL) //CONT.// 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 144442 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 3909

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

DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	1	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

01	434 #	256	-0-	-178	-0-	256	2	N	-0-	187
02	420 #	201	-0-	-219	-0-	201	2	N	-0-	187
03	465 #	170	-0-	-295	-0-	170	2	N	-0-	187
04	450 #	434	-0-	-16	-0-	434	2	N	-0-	187
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	187
*06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	187

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

01	372 #	244	-0-	-128	-0-	244	2	N	-0-	-0-
02	308 #	220	-0-	-88	-0-	220	2	N	-0-	-0-
03	310 #	158	-0-	-152	-0-	158	2	N	-0-	-0-
04	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	2	N	-0-	-0-
05	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2	N	-0-	-0-
06	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	2	N	-0-	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ADAIR RESOURCES INC. 003966
NORMAN L. FINLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 041527 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 3045 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-	-0-
06	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

01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

ARNOT, W. G., JR. 033000

BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

M O	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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					73
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					73
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					73
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					73
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

AUGUSTA OIL & GAS INC 036858

DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

M O	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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

M O	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
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BILMAC OIL CO., INC. 070875

EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436

M O	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
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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BORDEN, ROLAND INC. 082982

HENNESSEY, SARAH, -A- WELL #: 1 RRCID -> 036645 COMPL. DATE 07/21/1965 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

M O	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BRIDGER PETROLEUM, LLC 091162
SURLES WELL #: 1 RRCID -> 127077 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4092 PERF. 3808 - 3825

M O	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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	6	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2011 - PLUGGED 11/15/11

CDJ OIL CO. 140598
ROSS,HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 241283 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2426 - 2430

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

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100

01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
02	476 N	222	-0-	-254	-0-	222	2	N	-0-			-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
06	870 N	352	-0-	-518	-0-	352	2	N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

GLOVER, MICHAEL C. 311340
"4" SNYDER MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 229705 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 682 - 690

M O	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2011

GROTHE BROS., INC. 335430
BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					93
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					93
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					93
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	93	1			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HEROD, BILL 379925
ROSS,A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	249	1	2118	2	N	72	164	1			56
						79	9									
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	205	1	1967	2	N	60					116
						66	9									
03	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	177	1	1727	2	N	62					178
						68	9									
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	193	1	2208	2	N	64	169	1			73
						70	9									
05	2480 N	2378	-0-	-102	-0-	197	1	2104	2	N	70					143
						77	9									
*06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	182	1	2028	2	N	76	161	1			58
						84	9									

J & W OIL CO.-W. F. 427923
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030

01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	260	2	97	9	N	88					136
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	412	2	70	9	N	64	171	1			29
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	241	2	68	9	N	62					91
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	315	2	101	9	N	92	169	1			14
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	345	2	99	9	N	90					104
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					104

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASADA ENERGY LLC 531343
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

P.I.D. DRILLING INC 631265
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-

PILLANS, MILDRED F. 665542
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448

01	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	6		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	6		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	6		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	6		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	6		N	-0-			-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	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

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

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

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-					-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-					-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687

01	1116	N	606	-0-	-510	-0-	606	2			N	-0-					59
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					59
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					59
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					59
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					59
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					59

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRISTAR OIL & GAS 871133
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B DENY	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

M O	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
01	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
02	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
03	1581 #	1063	-0-	-518	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362

M O	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/00/1989

CAMP COLORADO (CADDO) 15048 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PARAGON CORPORATION 639000
WARREN-THURMOND WELL #: 1 RRCID -> 174299 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2068 - 2078

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

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

M O	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
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860
GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP COLORADO, N. (DUFFER) 15050 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PARAGON CORPORATION 639000
WARREN-THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 177329 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2788 - 2810

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
BOYLE, GARVICE A. 085180
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

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

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

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

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE 261290
BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	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
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 2138

01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

HARRIS JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 046508 COMPL. DATE 04/12/1969 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1966 - 0

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COX, LEE WELL #: 1 RRCID -> 048954 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1923 - 1932

01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

STEVENS, SALOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 050678 COMPL. DATE 05/14/1971 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 1934

01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

M O	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
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HERRING, RAY 380295
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					38
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	8			38
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	1	8			38
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					38
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					38
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 143683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					120
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					120
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					120
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					120
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					120
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					120

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					27
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					27
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					27
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					27
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					27
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					27

CARMEN'S (CADDO) 15729 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 2 RRCID -> 255378 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267

01	3999	#	2144	-0-	-1855	-0-	224	1	1906	2	N	13					74
							14	9									
02	2828	#	1905	-0-	-923	-0-	179	1	1718	2	N	7					81
							8	9									
03	2821	#	1263	-0-	-1558	-0-	117	1	1140	2	N	5					86
							6	9									
04	2400	#	1859	-0-	-541	-0-	149	1	1706	2	N	4					90
							4	9									
05	2294	#	1745	-0-	-549	-0-	149	1	1593	2	N	3					93
							3	9									
06	2070	#	1444	-0-	-626	-0-	115	1	1283	2	N	42					135
							46	9									

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRO OIL & GAS INC 679282
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 13 RRCID -> 113516 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3279 - 3283

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					22
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					22
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					22
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					22
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					22
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					22

HANEY WELL #: 16 RRCID -> 114299 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3286 - 3290

01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	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

01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					43
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-					43
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					43
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					43
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					43
06	480 N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					43

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					37
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					37
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					37
04	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629	2			N	-0-					37
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					37
06	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8			37

CARRIE JO (CONGL.) 15882 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R J KELLY ESTATE "D" WELL #: 4 RRCID -> 111736 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056

01	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3			Y	-0-					161
02	392 N	40	-0-	-352	-0-	40	3			Y	-0-					161
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					161
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	3	1	9	Y	1					162
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					162
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	3			Y	-0-					162

CARTER CREEK (BEND CONGL.) 16007 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILEY, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 091453 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458

M O	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
01	744 N	649	-0-	-95	-0-	649	2		N	-0-			10
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			10
03	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2		N	-0-			10
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			10
05	837 N	661	-0-	-176	-0-	661	2		N	-0-			10
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			10

WILEY, G.D. WELL #: 3 RRCID -> 091454 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5069 - 5078

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

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

01	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

RHOADES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448

01	403 N	105	-0-	-298	-0-	105	3		N	-0-			46
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3		N	-0-			46
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			46

CARTERVILLE (STRAWN 2700) 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			20
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			20
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			20
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			20
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			20
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			20

WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

M O	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
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					25
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					25
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					25
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					25
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					25
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					25

CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

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

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PRINCE WELL #: 1 RRCID -> 082031 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2748 - 2786

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

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
GROGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091923 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617

M O	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
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

M O	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
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					18
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					18
04	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2			N	-0-					18
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					18
*06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					18

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

CATTHE (MORRIS) 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
GRIFFIS, T. WELL #: 1 RRCID -> 091322 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2152 - 2162

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

WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

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

GRIFFIS, T. WELL #: 4B RRCID -> 121689 COMPL. DATE 06/20/1986 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 2168

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

GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

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

CHAMBERS (CONGL) 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
CHAMBERS, W R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 092669 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022

01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810

FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995

M O	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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

FOMBY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 096816 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014

M O	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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

M O	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
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

FOMBY,O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	806	N	302	-0-	-504	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

M O	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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

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

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CHANEY (MARBLE FALLS) 16910 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COMPTON, C. H., ET UX -S- WELL #: 1 RRCID -> 017505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845

01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	149	-0-	-331	-0-	149	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

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					90
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	105	2	11	9	N	10					100
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	192	2	22	9	N	20					120
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	189	2	33	9	N	30					150
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	N	9	159	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					1
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	30	2			N	-0-					1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					1
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHASTAIN (LAKE) 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ANDERSON PRODUCTION 022922
BLACK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017510 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688

M O	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
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

WEDDINGTON, R.D."D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

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

BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

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

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

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 2 RRCID -> 100485 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2604 - 2612

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1A RRCID -> 115130 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 2697 PERF. 2579 - 2586

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107	7			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 085165 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3975 - 3988

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

CHIEF (GARDNER) 17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-5 WELL #: 1D RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					104
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					104
03	1147 N	911	-0-	-236	-0-	911	3			N	-0-					104
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					104
05	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					104
06	870 N	556	-0-	-314	-0-	556	3			N	-0-					104

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 108993 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1850 - 1890

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P&A 02-08-13

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

M O	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
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

01	9	N	8	-0-	-1 B	-15	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1 B	-15	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	11	-0-	2 B	-13	11	2			N	-0-					-0-
04	8	N	10	-0-	2 B	-11	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	9	-0-	1 B	-10	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1 B	-10	10	2			N	-0-					-0-

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

01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					27
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					27
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					27
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					27
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					27
*06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					27

CHRISTIAN (MARBLE FALLS) 18005 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 191150 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3734 - 3740

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

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
JILPETCO, INC. 432469
GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

01	558	N	228	-0-	-330	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

01	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	N	-0-					70
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	11	1	171	2	N	-0-					70
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	2	N	-0-					70
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	8	1	122	2	N	-0-					70
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	N	-0-					70
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					70

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
HEARN, WYLIE E. WELL #: RRCID -> 103926 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3452 - 3470

M O	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2005

J.W.S. 427277
HEARN "B" WELL #: 103 RRCID -> 110188 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3429 - 3442

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

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

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

CISCO (CONGL. 3600) 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3	Y	-0-			8
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	Y	-0-			8
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3	Y	-0-			8
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-			8
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			8
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			8

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
IMES-DORN WELL #: 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	119	3	13 9	N	12		51
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	132	3	11 9	N	10		61
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4 9	N	4		65
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	89	3	9 9	N	8		73
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	144	3	13 9	N	12		85
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	133	3	9 9	N	8		93

CISCO, SOUTHEAST (RANGER) 18292 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III 647749
DUFFER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO) 18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
THREET P.L. WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. N/A

M O	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
01	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					74
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					74
03	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					74
04	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					74
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					74
06	480	#	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) 18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
AMIS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					24
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					24
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	3	4	9	N	4					28
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					28
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					28
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					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 O	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
01	3100	N	8268	-0-	5168	5168	8200	2	68	9	N	62					172
02	2800	N	8678	-0-	5878	11046	8678	2			N	-0-					172
03	3100	N	6816	-0-	3716	14762	6816	2			N	-0-					172
04	19253		4491	-0-	-14762	-0-	4491	2			N	-0-					172
05	3412		3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					172
*06	2546		2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					172

CLARENCE (CONGL.) 18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

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

CLAUSELL (MF CONGL) 18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
CLAUSELL-LONG-575 WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

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

CLAY GOBER (CADDO, 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

01	589	#	312	-0-	-277	-0-	312	2			N	-0-				-0-
02	560	#	286	-0-	-274	-0-	286	2			N	-0-				-0-
03	620	#	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-				-0-
04	600	#	243	-0-	-357	-0-	243	2			N	-0-				-0-
05	341	#	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-				-0-
06	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-				-0-

BARRIER DRAW WELL #: 1 RRCID -> 265306 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4144 - 4159

01	1612	#	834	-0-	-778	-0-	825	2	9	9	N	8				88
02	1456	#	632	-0-	-824	-0-	624	2	8	9	N	7				95
03	1240	#	614	-0-	-626	-0-	607	2	7	9	N	6				101
04	1200	#	523	-0-	-677	-0-	517	2	6	9	N	5				106
05	1240	#	448	-0-	-792	-0-	440	2	8	9	N	7				113
06	INC G-10		394	-0-	394	394	386	2	8	9	N	7				120

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

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
05	651	N	127	-0-	-524	-0-	127	2			N	-0-				-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-				-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-

THURMAN DRILLING, INC. 858771
SCHRICK WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
D.J. & T. ENERGY 196227
WARSHAW, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 106338 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4972 - 5064

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

WARSHAW, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 148043 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5038 - 5046

01	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WARSHAW, J. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 217400 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5010 - 5020

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IKARD, ALAN 422893
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955

01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072

01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					3
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					3
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					3
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					3
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					3
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					3

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

01	372 #	281	-0-	-91	-0-	277	3	4	9	Y	4					59
02	364 #	294	-0-	-70	-0-	290	3	4	9	Y	4					63
03	403 #	289	-0-	-114	-0-	285	3	4	9	Y	4					67
04	390 #	153	-0-	-237	-0-	150	3	3	9	Y	3					70
05	341 #	155	-0-	-186	-0-	153	3	2	9	Y	2					72
06	330 #	156	-0-	-174	-0-	154	3	2	9	Y	2					74

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

M O	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
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1					4
02	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					4
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					4
04	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					4
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					4
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					4

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
02	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
03	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					1
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	10	3	1	9	Y	1					2
05	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					2
06	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					2

WILBURN,J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

01	155	#	81	-0-	-74	-0-	79	3	2	9	Y	2					87
02	140	#	50	-0-	-90	-0-	50	3			Y	-0-					87
03	155	#	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					87
04	150	#	20	-0-	-130	-0-	20	3			Y	-0-					87
05	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					87
06	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					87

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

01	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					3
02	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					3
03	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					3
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					3
05	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					3
*06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					3

WILBURN,J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

01	93	#	19	-0-	-74	-0-	18	3	1	9	Y	1					8
02	84	#	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					8
03	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					8
04	90	#	19	-0-	-71	-0-	18	3	1	9	Y	1					9
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					10
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					10

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

01	496	#	412	-0-	-84	-0-	411	3	1	9	Y	1					1
02	448	#	208	-0-	-240	-0-	207	3	1	9	Y	1					2
03	496	#	171	-0-	-325	-0-	143	3	28	9	Y	25	27	1			-0-
04	450	#	173	-0-	-277	-0-	154	3	19	9	Y	17					17
05	434	#	170	-0-	-264	-0-	157	3	13	9	Y	12					29
06	390	#	147	-0-	-243	-0-	139	3	8	9	Y	7					36

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

M O	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
01	868 #	820	-0-	-48	-0-	812	3	8	9	Y	7					7
02	784 #	725	-0-	-59	-0-	719	3	6	9	Y	5					12
03	868 #	717	-0-	-151	-0-	684	3	33	9	Y	30	42	1			-0-
04	840 #	734	-0-	-106	-0-	699	3	35	9	Y	32					32
05	837 #	748	-0-	-89	-0-	715	3	33	9	Y	30					62
06	780 #	734	-0-	-46	-0-	710	3	24	9	Y	22					84

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

01	31 #	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1					1
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	12	3	1	9	Y	1					2
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	20	3	2	9	Y	2					2
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					3
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					3

TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

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

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
TCS PETROLEUM CO., LLC //CONT.// 840311
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236

01	744 #	680	-0-	-64	-0-	665	2	15	9	N	14	186
02	644 #	627	-0-	-17	-0-	615	2	12	9	N	11	197
03	713 #	684	-0-	-29	-0-	667	2	17	9	N	15	212
04	690 #	584	-0-	-106	-0-	575	2	9	9	N	8	220
05	713 #	548	-0-	-165	-0-	540	2	8	9	N	7	227
06	660 #	547	-0-	-113	-0-	532	2	15	9	N	14	241

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 142573 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3536 - 3572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - WELL PLUGGED 2/6/13

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086

01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-	10
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	10
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	10
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-	10
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-	10
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-	10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702

01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-	-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	3			N	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	27
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	27
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	27

COALSON (CONGLOMERATE 4750) //CONT.// 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908

M O	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
01	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

COALSON, MAC A. 161490
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

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

COALVILLE (BEND CONGL.) 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURGETT WELL #: 1 RRCID -> 160193 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 3294

01	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHAB ENERGY INC. 197200
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELLEY, RICHARD W 775218
BUTTLICK WELL #: 1 RRCID -> 162279 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3132 - 3138

01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LONG,C.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121023 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3756 - 3764

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	63	1	48	3	Y	-0-					38
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	92	1	155	3	Y	-0-					38
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					38
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					38
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	Y	-0-					38
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	154	1	578	3	Y	-0-					38

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

KAUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 143322 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2568 - 2580

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

KAUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 143760 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2670 - 2682

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

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952

ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709

01	372 N	196	-0-	-176	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	224 N	60	-0-	-164	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3		N	-0-			-0-

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747

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

MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595

01	620 N	123	-0-	-497	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
REBEL ENERGY, LTD. 696211
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648

01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	3			N	-0-					-0-

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

01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

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

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

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

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936

BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762

M O	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
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	300 N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 6 RRCID -> 121125 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2494 - 2617

M O	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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

M O	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
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636

M O	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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 8 RRCID -> 122999 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2528 - 2568

M O	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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613

M O	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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 7 RRCID -> 123224 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2553 - 2589

M O	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
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 10 RRCID -> 123225 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2508 - 2623

M O	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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658

M O	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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-

LOKEY WELL #: 14 RRCID -> 123546 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2446 - 2471

01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 15 RRCID -> 123547 COMPL. DATE 02/14/1987 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2467 - 2496

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 2735

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 16 RRCID -> 123621 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2545 - 2589

01	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 13 RRCID -> 125291 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2529 - 2573

01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 9 RRCID -> 125301 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2555 - 2585

M O	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
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802

01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 12 RRCID -> 125545 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2499 - 2574

01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 19 RRCID -> 125938 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2132 - 2139

01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 18 RRCID -> 125939 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2413 - 2577

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	71	-0-	71	115	71	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	73	-0-	73	188	73	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688

01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

M O	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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 2 RRCID -> 138539 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2474 - 2566

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 4 RRCID -> 139666 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2362 - 2453

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

GUPTON-ADDISON WELL #: 2 RRCID -> 141452 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2544 - 2632

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

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

M O	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
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 2580

M O	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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

M O	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
01	14B	DENY	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448

M O	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
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

COG (MARBLE FALLS) 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
C O G COMPANY 120723
CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260

M O	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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
C O G COMPANY //CONT.// 120723
CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

M O	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
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE PRODUCTION 675926
EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

EADS WELL #: 2 RRCID -> 124728 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 2268

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

EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DOG TRACK, INC. 696871
STONE 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO) 19480 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K & W VANPELT COMPANY 448748
STONE -A- WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

COLEMAN, S (BRENEKE) 19481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
HALL,T.C."B" WELL #: 1 RRCID -> 087666 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2064 - 2074

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

HALL "B" WELL #: 3 RRCID -> 088615 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2088 - 2091

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 093742 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 2072 - 2090

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

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BULLARD, ROBERT L. 106505
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HARRIS,JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	100	4	17	9	Y	15					44
*05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	100	4	14	9	Y	13	36	1			21
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

M O	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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	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

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

J.W.S. 427277
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347

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

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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	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

01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322

01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10					369
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					379
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10					389
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					399
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					399
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					399

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
REDBANK OIL & GAS CO. 696666
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1OJ RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386

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

RICE DRILLING COMPANY 706685
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 2275

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

SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 2283

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

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

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

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

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

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

M O	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

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

WJH ENERGY, INC. 888225
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306

01	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228

01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			285
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			285
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			285
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			285
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			285
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			285

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418

M O	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
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	16	2	10	9	N	9					245
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	14	2	6	9	N	5					250
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	19	2	8	9	N	7					257
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	18	2	4	9	N	4					261
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	N	3					264
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	16	2	7	9	N	6					270

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 2289

01	0	W	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36	-0-	36	75	36	2			N	-0-					-0-
03	0	W	30	-0-	30	105	30	2			N	-0-					-0-
04	0	W	38	-0-	38	143	38	2			N	-0-					-0-
05	0	W	32	-0-	32	175	32	2			N	-0-					-0-
06	0	W	36	-0-	36	211	36	2			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEFF WELL #: 2 RRCID -> 136606 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

ARNOT, W. G., JR. 033000
KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093

01	7750		6482	-0-	-1268	2280	6482	2			N	-0-					-0-
02	7000		4812	-0-	-2188	92	4812	2			N	-0-					-0-
03	7719		3675	-0-	-4044	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	7500		2870	-0-	-4630	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*05	7750		2288	-0-	-5462	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*06	6270	#	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARNOT, W. G., JR. //CONT.// 033000
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 #	2367	-0-	-857	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
02	2940 #	2053	-0-	-887	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
03	3255 #	2272	-0-	-983	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
04	2370 #	2059	-0-	-311	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
*05	2356 #	2208	-0-	-148	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
*06	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG TIO, INC. 070709
HARGETT, H. WELL #: 1 RRCID -> 074211 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	DLQ G-10	144	-0-	144	498	144	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	113	-0-	113	611	113	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	138	-0-	138	749	138	2		N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	749				N	NO RPT			-0-

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

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

CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	H15 VIOL	110	-0-	110	110	110	4		N	-0-			-0-
*05	235 R	125	-0-	-110	-0-	125	4		N	-0-			-0-
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	4		N	-0-			-0-

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

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

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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 O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000
BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339

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

01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	211	3	2	9	N	2					2
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	200	3	3	9	N	3					5

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508

01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968

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

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074

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

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 O	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
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-

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

01	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3		N	-0-			-0-

EUBANK, JAMES R., SR. 255150
OZRO EUBANK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 125064 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 540 PERF. 530 - 535

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

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

01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-

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

01	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
DUNLAP WELL #: 2 RRCID -> 135881 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 665 PERF. 610 - 618

M O	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

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

HARMS, VANCE N. 357560
HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-					-0-
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3		N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-					-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

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

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

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

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
JOHNSON & MORRIS 433774
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

01	0		408	-0-	408	408	408	2			N	-0-					-0-
02	2507		2099	-0-	-408	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	4371		2041	-0-	-2330	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	4230		1044	-0-	-3186	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	4371		560	-0-	-3811	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	4230		NO RPT	-0-	-4230	-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

01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER,N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	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

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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 1633

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

DIXIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 189186 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1622 - 1628

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624

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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182

01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	469	2	14	9	N	13					98
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	452	2	40	9	N	36	134	1			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					12

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054

01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					55
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					55
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					55
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					55
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					55
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					55

MCCLATCHEY, JOHN P 540185
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289

M O	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
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377

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

RICE DRILLING COMPANY 706685
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135

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

MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126

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

MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 1137

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

SCHRADER,E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
RICE,LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932

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

ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
SCHULZE, RAY WELL #: 1 RRCID -> 017557 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1284 - 1294

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

TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 058068 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1435 PERF. 590 - 0

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

MANZIEL-TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 063236 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH 2110 PERF. N/A

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

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

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524
MCCREARY, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 156652 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 614 - 617

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

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

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

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483

01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-			-0-
*05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIELD RANCH, INC. 777070
MRS. FLORA SHIELD WELL #: 1A RRCID -> 120550 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 682 PERF. 648 - 651

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

SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. //CONT.// 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	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
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HENDERSON, W. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 265300 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3453 - 3464

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

M O	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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TERRY, E. G. 843907
TERRY,E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824

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

TERRY,E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A

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

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2		Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-					-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-					-0-

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

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-					-0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-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

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-

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

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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

01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284

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

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					378
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					378
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					378
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					378
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					378
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					378

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910

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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238

01	465	N	436	-0-	-29	-0-	435	2	1	9	Y	1					64
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1					65
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2					67
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	Y	2					69
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	Y	6					75
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	704	2	15	9	Y	14					89

EDDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 100324 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3185 - 3195

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

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					3
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					4
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					5
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2					7

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	206	2	56	9	N	51					235
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	196	2	29	9	N	26	180	1			81
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	164	2	29	9	N	26					107
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	137	2	39	9	N	35					142
05	248 N	108	-0-	-140	-0-	83	2	25	9	N	23					165
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	108	2	13	9	N	12					177

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260

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

01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					204
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					204
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					204
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					204
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	150	1			54
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					54

KEARLEY WELL #: 1 RRCID -> 133368 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 2666 - 2670

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

MILLER NORTH WELL #: 1 RRCID -> 142154 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2072 - 2082

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

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					43
02	392 N	333	-0-	-59	-0-	333	2			Y	-0-					43
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					43
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					43
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					43
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					43

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					12
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	433	2			Y	-0-					12
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					12
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					12
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					12
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					12

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

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

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
ABX OIL & GAS, INC. 003646
MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740

01	372 #	271	-0-	-101	-0-	271	2	N	-0-			-0-
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
03	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2	N	-0-			-0-
04	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	2	N	-0-			-0-
05	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-			-0-
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

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

COLLINS, ROLAND 168714
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

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

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
COLLINS, ROLAND //CONT.// 168714
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

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

DMV PIPELINE LLC 221580
REBEIRO WELL #: 1 RRCID -> 239809 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2900 - 2930

01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	460	2	26	9	N	24					146
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	390	2	24	9	N	22					168
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	506	2	24	9	N	22	148	1			42
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	515	2	19	9	N	17					59
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	502	2	22	9	N	20					79
*06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	609	2	14	9	N	13					92

REBEIRO WELL #: 2 RRCID -> 242525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2877 - 2884

01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

01	651 #	153	-0-	-498	-0-	153	3			N	-0-					47
02	588 #	203	-0-	-385	-0-	203	3			N	-0-					47
03	651 #	130	-0-	-521	-0-	130	3			N	-0-					47
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					47
05	217 #	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					47
06	210 #	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					47

MINGUS OIL & GAS 569683
LINDLEY,EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560

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

MORRIS, WILLIAM T. 588616
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

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

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SANDCO OIL & GAS, INC. 747195
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 119336 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2580 - 2775

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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

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

01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	330 #	280	-0-	-50	-0-	280	3		N	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

01	1240 #	358	-0-	-882	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	1120 #	758	-0-	-362	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05	837 #	717	-0-	-120	-0-	717	2		N	-0-			-0-
06	810 #	467	-0-	-343	-0-	467	2		N	-0-			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133				N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS,T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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

WILSON COMPANY 928300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

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

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

01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			15
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2	N	-0-			15
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			15
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2	N	-0-			15
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	-0-			15
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			15

CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440

01	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2	N	-0-			-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219	2	N	-0-			-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-

COOK RANCH 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
DH OPERATING, INC. 216737
NEWELL, W.P. "B" WELL #: 38 RRCID -> 209074 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459

01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	1	N	-0-			-0-

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

01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	1	N	-0-			-0-

COOK RANCH (MISS.) 20321 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK, SEC. 81 WELL #: 15 RRCID -> 191793 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5001 - 5095

M O	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
01	961 #	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
03	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	2108 #	1580	-0-	-528	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	2460 #	1441	-0-	-1019	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	532 N	417	-0-	-115	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

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

01	899 #	582	-0-	-317	-0-	527	3	55	9	N	50					166
02	644 N	468	-0-	-176	-0-	422	3	46	9	N	42	184	1			24
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	504	3	67	9	N	61					85
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	517	3	76	9	N	69					154
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	520	3	88	9	N	80	174	1			60
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	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
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					29
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					29
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					29
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					29
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	153	3	15	9	N	14					43
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	388	3	375	9	N	341	169	1			215

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

01	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

COSCO (CONGLOMERATE) 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG, C. B. "73" WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	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

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

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

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
COSTELLO, M. B. WELL #: RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2009

COSTELLO (BIG SALINE) //CONT.// 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

M O	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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	99	-0-	99	200	99	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					18
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					18
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					18
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					18
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					18
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					18

REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

M O	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
01	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					35
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	705	3	166	9	N	151	165	1			21
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					21
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	866	3	200	9	N	182	171	1			32
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					32
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					32

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

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 5 RRCID -> 166449 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3821 - 3830

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

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

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

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REAGAN "14" WELL #: 10 RRCID -> 210217 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	2			N	-0-					-0-

REAGAN A-23 WELL #: 1 RRCID -> 211316 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 3640

01	465	N	327	-0-	-138	-0-	317	2	10	9	N	9					42
02	392	N	74	-0-	-318	-0-	62	2	12	9	N	11					53
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	278	2	6	9	N	5					58
04	330	N	53	-0-	-277	-0-	53	2			N	-0-					58
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					58
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					58

REAGAN A-23 WELL #: 2 RRCID -> 211317 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645

01	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

COTHAN (CADDO) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					30
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					30
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					30
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					30
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855

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

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

01	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1012	2	45	9	N	41					183
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	914	2	40	9	N	36					219
03	1116 X	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					219
04	1080 X	960	-0-	-120	-0-	932	2	28	9	N	25	155	1			89
05	1116 X	970	-0-	-146	-0-	938	2	32	9	N	29					118
06	1020 X	870	-0-	-150	-0-	844	2	26	9	N	24					142

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

01	4480 X	456	-0-	-4024	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

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

G & F OIL, INC. 292000
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD,A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077

M O	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
01	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					45
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					45
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					45
04	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					45
05	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					45
06	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					45

SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					22
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	142	2	19	9	N	17					39
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	162	2	12	9	N	11					50
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	174	2	9	9	N	8					58
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					65
*06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	N	6					71

JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082

01	465 #	393	-0-	-72	-0-	390	2	3	9	N	3					4
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	413	2	84	9	N	76					80
03	494 R	494	-0-	-0-	-0-	452	2	42	9	N	38					118
04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					118
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					118
06	540 #	466	-0-	-74	-0-	443	2	23	9	N	21					139

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160

01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					12
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	184	2	75	9	N	68					80
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	184	2	32	9	N	29					109
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	217	2	12	9	N	11					120
05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	229	2	15	9	N	14					134
06	270 #	229	-0-	-41	-0-	220	2	9	9	N	8					142

BROWN-CALVERT WELL #: 1 RRCID -> 128880 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3082 - 3102

01	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					8
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	117	2	33	9	N	30					38
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	117	2	13	9	N	12					50
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	106	2	11	9	N	10					60
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					60
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	114	2	12	9	N	11					71

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180

01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					32
02	112 #	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					32
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					32
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					32
*05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
*06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					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 O	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038

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

LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060

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

MOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

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

SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

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

CRISWELL, N.(MISSISSIPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
POTEAU OIL CO. 671904
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

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

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PITCOCK, INC. 665870
SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

01	310 N	241	-0-	-69	-0-	51	1	190	2	N	-0-					-0-
02	336 N	236	-0-	-100	-0-	35	1	201	2	N	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	40	1	229	2	N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	230	2	N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	38	1	218	2	N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CROSSCUT (MARBLE FALLS) 21893 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEE BROS. & DAVIS 494195
WILLIAMS, ALAMEDA WELL #: 1 RRCID -> 017575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

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

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					41
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					41
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					41
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					41
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					41
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					41

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO) 22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322

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

CUMMING (CONGLOMERATE) 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

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

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

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	12	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-

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

01	155 N	77	-0-	-78	-0-	28	1	49	3	N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	3	N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	47	1	123	3	N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	40	1	99	3	N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	55	1	132	3	N	-0-					-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	49	1	153	3	N	-0-					-0-

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

01	248 N	107	-0-	-141	-0-	38	1	69	3	N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	53	1	211	3	N	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	64	1	168	3	N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	3	N	-0-					-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	73	1	176	3	N	-0-					-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	65	1	199	3	N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	13	1	25	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	114	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	41	1	108	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	50	1	121	3	N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	130	3	N	-0-					-0-

HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	33	1	59	3	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	55	1	143	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	49	1	121	3	N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	68	1	165	3	N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	57	1	177	3	N	-0-					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802

M O	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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	148	1	268	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	56	1	219	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	123	1	325	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	110	1	270	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	98	1	237	3	N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	95	1	299	3	N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "K" WELL #: 1 RRCID -> 155323 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 3894

M O	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
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

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

LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

M O	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
01	2697	X	828	-0-	-1869	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1012	-0-	-976	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1143	-0-	-965	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1410	-0-	-630	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1100	-0-	-326	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	399	3	12	9	N	11					28
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	N	2					30
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	N	3					33
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	255	3	8	9	N	7					40
05	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			N	-0-					40
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	155	3	4	9	N	4					44

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

M O	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
01	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2318	-0-	-118	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
*06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

M O	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
01	899	X	837	-0-	-62	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
03	930	X	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
05	1023	X	987	-0-	-36	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
*06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

M O	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
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					58
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					58
03	744	N	271	-0-	-473	-0-	271	3			N	-0-					58
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					58
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					58
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					58

LINK NW-52 WELL #: 2 RRCID -> 219659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928

M O	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
01	775	N	417	-0-	-358	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	775	N	372	-0-	-403	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 221647 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885

M O	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
01	93	X	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

LINK NE-56 WELL #: 4 RRCID -> 222088 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928

M O	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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	364	N	241	-0-	-123	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
HOHHERTZ, A. D. WELL #: 52 RRCID -> 226034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728

M O	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
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5					145
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	652	3	13	9	N	12					157
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1412	3	7	9	N	6					163
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	3	8	9	N	7					170
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1949	3	7	9	N	6					176
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					176

LINK NE-53 WELL #: 4 RRCID -> 239997 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810

01	1333	X	1032	-0-	-301	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	625	-0-	-495	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	990	N	672	-0-	-318	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	3			N	-0-					-0-

LINK NW-52 WELL #: 6 RRCID -> 239998 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923

01	2728	X	1430	-0-	-1298	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1032	-0-	-1012	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1321	-0-	-756	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1601	-0-	-409	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1341	-0-	-395	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937

01	2635	X	2032	-0-	-603	-0-	2032	3			N	-0-					142
02	2380	X	1340	-0-	-1040	-0-	1340	3			N	-0-					142
03	2635	X	1223	-0-	-1412	-0-	1209	3	14	9	N	13					155
04	1980	X	1528	-0-	-452	-0-	1528	3			N	-0-					155
05	2046	X	1486	-0-	-560	-0-	1486	3			N	-0-					155
06	1980	X	1566	-0-	-414	-0-	1563	3	3	9	N	3					158

JACKSON RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 247666 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4069 - 4078

01	434	X	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	434	N	117	-0-	-317	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-

LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

01	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2662	-0-	-390	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1996	-0-	-1383	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2127	-0-	-1143	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1210	-0-	-1797	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1770	-0-	-1140	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

01	3162	X	1871	-0-	-1291	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1769	-0-	-107	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	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 O	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
01	1147 X	876	-0-	-271	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1008 X	831	-0-	-177	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1147 X	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1147 X	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

COODY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 265314 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3730 - 3740

01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2624	3	72	9	N	65					85
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2590	3	113	9	N	103					188
03	1612 X	811	-0-	-801	-0-	802	3	9	9	N	8					196
04	2610 X	289	-0-	-2321	-0-	287	3	2	9	N	2					198
05	3007 X	12	-0-	-2995	-0-	10	3	2	9	N	2					200
06	2910 X	493	-0-	-2417	-0-	454	3	39	9	N	35					235

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 1 RRCID -> 145744 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850

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

MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792

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

MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

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

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "68" WELL #: 1 RRCID -> 186546 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621

01	8990 X	8339	-0-	-651	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	8120 X	7431	-0-	-689	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
03	8990 X	8249	-0-	-741	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
04	8160 X	7454	-0-	-706	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
05	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
06	8070 X	7817	-0-	-253	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK RANCH "55" WELL #: 2 RRCID -> 191347 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618

01	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	2668	2		N	-0-					-0-
02	2436	N	2378	-0-	-58	-0-	2378	2		N	-0-					-0-
03	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	2		N	-0-					-0-
04	2580	N	2385	-0-	-195	-0-	2385	2		N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-					-0-
06	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2		N	-0-					-0-

LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

01	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2		N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-					-0-
05	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	1469	2		N	-0-					-0-
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2		N	-0-					-0-

LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748

01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-					135
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	418	2		N	-0-					135
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2		N	-0-					135
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2		N	-0-					135
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2		N	-0-					135
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	2		N	-0-					135

MORALES, NANCY COODY TR.3 WELL #: 2 RRCID -> 258232 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3682 - 3702

01	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2		N	-0-					-0-
02	952	N	8	-0-	-944	-0-	8	2		N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-

MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784

01	1054	N	25	-0-	-1029	-0-	25	2		N	-0-					-0-
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	23	2		N	-0-					-0-
03	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2		N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 4 RRCID -> 152208 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 4094 PERF. 3886 - 3892

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
HART RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 178799 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3891 - 3901

M O	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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					58
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					58
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					58
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	58	7			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949

M O	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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256

M O	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
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4					4
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	6	1			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 2602 RRCID -> 172571 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 183455 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791

M O	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
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	39	2	4	9	N	4					10
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	2	4	9	N	4					14
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					14
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					14
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					14
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					14

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

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

CURTIS MITCHELL (CONGL) 22349 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
KAHLBAU, MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 086925 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028

M O	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
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	988	3	1	9	N	1					59
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	N	1					60
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	N	1					61
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	3	1	9	N	1					62
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	3	1	9	N	1					63
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	933	3	1	9	N	1					64

CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

M O	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
01	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

D. B. (CONGL) 22492 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
NAIL "23" WELL #: 1 RRCID -> 151884 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620

M O	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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	669	2	24	9	N	22					209
02	784	N	608	-0-	-176	-0-	591	2	17	9	N	15					224
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	649	2	14	9	N	13	165	1			72
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	618	2	26	9	N	24					96
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	659	2	22	9	N	20					116
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	613	2	13	9	N	12					128

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

M O	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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					58
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	N	-0-					58
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					58
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	-0-					58
05	589	N	256	-0-	-333	-0-	20	1	236	3	N	-0-					58
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	20	1	198	3	N	-0-					58

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

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

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MAGNA DIVERSIFIED GROUP, INC. 521441
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

M O	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
01	7750	6809	-0-	-941	96052	6809	3			N	-0-					-0-
02	7000	6181	-0-	-819	95233	6181	3			N	-0-					-0-
03	3875	NO RPT	-0-	-3875	91358					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	91358					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	5863	-0-	5863	97221	5863	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97221					N	NO RPT					-0-

NT MINERALS, LLC 615872
COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					21
02	2299	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					21
03	1978	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					21
04	2123	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					21
05	1820	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					21
06	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					21

STERLING OIL AND GAS 818896
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

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

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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

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

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATLAS BARNETT, LLC 036556
SLATE RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

M O	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
01	682	N	412	-0-	-270	-0-	379	2	33	9	N	30					214
02	532	N	267	-0-	-265	-0-	231	2	36	9	N	33	168	1			79
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	352	2	14	9	N	13					92
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	287	2	2	9	N	2					94
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	297	2	13	9	N	12					106
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	N	8					114

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. C WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

M O	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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

M O	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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

M O	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
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	490	2	35	9	N	32					120
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	464	2	33	9	N	30					150
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-	69	1			81
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	494	2	54	9	N	49					130
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	508	2	21	9	N	19					149
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	N	17					166

MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

M O	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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	335	2	9	9	N	8					15
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	320	2	7	9	N	6					21
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					21
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	N	7					28
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	N	4					32
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					32

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

M O	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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					48
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					48
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					48
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					48
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					48
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	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

M O	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
01	3813	#	2483	-0-	-1330	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2970	#	1995	-0-	-975	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2604	#	1893	-0-	-711	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	2520	#	1770	-0-	-750	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

DANCING BEAR (DUFFER) 22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PENDRAGON OIL CO. 651162
COOK WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	956	-0-	-532	-0-	952	3	4	9	N	4					4
02	1092	#	814	-0-	-278	-0-	812	3	2	9	N	2					6
03	1209	#	861	-0-	-348	-0-	861	3			N	-0-					6
04	1170	#	865	-0-	-305	-0-	865	3			N	-0-					6
05	1054	#	875	-0-	-179	-0-	875	3			N	-0-					6
06	930	#	NO RPT	-0-	-930	-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

M O	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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

01	14B	DENY	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-

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

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LEON,N. (STRAWN 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LINDLEY, EDDIE 501219
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

V.L.M. COMPANY 880382
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 094274 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 1613 PERF. 1557 - 1567

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

ZOE OIL & ENERGY, L.P. 952652
YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

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

YOUNG, ANN WELL #: 4 RRCID -> 095881 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 1634 PERF. 1561 - 1571

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

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
WINDHAM, JAMES "10" WELL #: 1 RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			140
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			140
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			140
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			140
05	961 N	681	-0-	-280	-0-	681	3	N	-0-			140
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3	N	-0-			140

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY 380295
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2 9	N	2	2 8			101
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3 9	N	3	3 8			101
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1 9	N	1	1 8			101
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1 9	N	1	1 8			101
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-				101
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2 9	N	2	2 8			101

DEANN (CONGLOMERATE) //CONT.// 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					18
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					18
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			18
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					18
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					18
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					18

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PETEX 659782
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

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

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 3670

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

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

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

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KING ENERGY 465530
JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					121
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	200	2			N	-0-					121
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					121
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					121
05	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					121
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					121

DEEP RIVER (STRAWN) 23905 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SALVOR PETROLEUM 744513
WALKER,ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 097634 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 2750 - 2754

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

DEER CROSSING (COOK) 23945 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK TG ESTATE 73B WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 PERF. N/A

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-				-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	3	1	101	2	N	-0-				-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	3	1	103	2	N	-0-				-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-				-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	2	N	-0-				-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	-0-				-0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

01	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-				74
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	3			N	-0-				74
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				74
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				74
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				74
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				74

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	41	1	186	3	N	-0-				-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	37	1	159	3	N	-0-				-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	N	-0-				-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	38	1	163	3	N	-0-				-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	40	1	160	3	N	-0-				-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	N	-0-				-0-

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

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

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

KEELER,C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

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

01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			63
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			63
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			63
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			63
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			63
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			63

THOMAS, F.E., ESTATE OF 853380
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			53
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			53
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			53
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			53
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-			53
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-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

01	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	6		N	-0-			-0-
02	224 #	80	-0-	-144	-0-	80	6		N	-0-			-0-
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	6		N	-0-			-0-
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	6		N	-0-			-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	6		N	-0-			-0-
06	390 #	230	-0-	-160	-0-	230	6		N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

01	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	6		N	-0-			-0-
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	6		N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	6		N	-0-			-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	6		N	-0-			-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	6		N	-0-			-0-
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	6		N	-0-			-0-

DELONG (CONGLOMERATE) 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRITTON OPERATING, INC. 094640
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 200220 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010

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

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-					-0-
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2		N	-0-					-0-

LYONS, DAVID F. JR. 517211
HOKETT WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0

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

HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007

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

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3		Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT					-0-

DELONG (ZONE A) //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

M O	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
01	1085	N	760	-0-	-325	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	980	N	642	-0-	-338	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	713	N	404	-0-	-309	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

04	3344	X	1356	-0-	-1988	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	2464	-0-	-2248	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	2715	-0-	-1845	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GUINN, JOHN L. 337560
WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

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

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

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

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

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

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

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

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

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

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

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

HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970

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

WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

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

SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865

M O	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
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726

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

HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540

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

HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 107913 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 1738 - 1797

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

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761

CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

M O	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
01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					-0-

PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

01	124	N	92	-0-	-32	-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-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993

01	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928

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

BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013

01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD,E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022

01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058

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

GLENN,DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					4
02	1064	N	944	-0-	-120	-0-	944	2			N	-0-					4
03	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			N	-0-					4
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					4
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					4
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					4

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761

WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929

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

WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940

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

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

KING, MAX A. 465150
KING, MAX A. WELL #: 2 RRCID -> 136915 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2084 - 2094

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

M O	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
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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

01	1116	N	344	-0-	-772	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	392	N	1	-0-	-391	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

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

01	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

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

WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934

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

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

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

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060

M O	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
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	756 N	646	-0-	-110	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	806 N	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	483	-0-	483	483	483	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	516	-0-	516	999	516	2			N	-0-					-0-
*06	800 N	470	-0-	-330	669	470	2			N	-0-					-0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

01	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1505	2	61	9	N	55					161
02	1512 N	1263	-0-	-249	-0-	1252	2	11	9	N	10					171
03	1612 N	1213	-0-	-399	-0-	1207	2	6	9	N	5					176
04	DLQ G-10	940	-0-	940	940	937	2	3	9	N	3					179
05	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1943	1001	2	2	9	N	2	160	1			21
*06	800 N	913	-0-	113	2056	913	2			N	-0-					21

LUCKY OIL & GAS 512180
PACK, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 140313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2730 - 2740

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

01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803

01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740

M O	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
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295

01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 017636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 2898

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	145	-0-	145	244	145	3			N	-0-					-0-
04	384 N	140	-0-	-244	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR	135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					-0-
04	275 N	140	-0-	-135	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A

M O	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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A

M O	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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3007 RRCID -> 046348 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A

M O	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
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824

M O	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
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

M O	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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	164					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

M O	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
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	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
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

M O	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
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867

M O	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
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

M O	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
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

M O	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
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	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
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891

M O	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
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

M O	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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

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

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940

M O	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
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915

01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750

01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909

01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740

01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784

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

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

M O	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
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784

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

M O	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
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

M O	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
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

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

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

M O	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
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

M O	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
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	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
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785

M O	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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

M O	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
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

M O	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CASTLE GAS CORPORATION 139645
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

M O	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
01	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					18
02	448 #	416	-0-	-32	-0-	416	3			Y	-0-					18
03	496 #	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					18
04	450 #	408	-0-	-42	-0-	408	3			Y	-0-					18
05	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					18
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					18

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					107
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	208	3			Y	-0-					107
03	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					107
04	240 #	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					107
05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					107
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					107

LOWRANCE INC. 511345
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1					4
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	123	3	1	9	N	1					5
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	143	3	1	9	N	1					6
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	144	3	20	9	N	18					24
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-	24	1			-0-
*06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1					1

DESDEMONA E. (CADDO MIDDLE) 24390 230 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SWARTZ OIL COMPANY 833090
PACK, H.N. WELL #: 3 RRCID -> 132472 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 3026 - 3030

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - WELL PLUGGED 3/05/13

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 140751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312

01	589 N	537	-0-	-52	-0-	51	1	436	3	N	45					167
						50	9									
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	42	1	399	3	N	53					220
						58	9									
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	N	57					277
						63	9									
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	37	1	429	3	N	31					308
						34	9									
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	N	57					365
						63	9									
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	39	1	434	3	N	12					377
						13	9									

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) //CONT.// 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION//CONT.// 073325
HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

M O	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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	4					20
							4	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	12	1	121	3	N	5					25
							6	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					25
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	N	-0-					25
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	1					26
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	5					31
							6	9									

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC 221580
DMV - PARKER WELL #: 1 RRCID -> 174469 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					9
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					9
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					9
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					9
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					9
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					9

PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934

01	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					108
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	N	10					118
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1	95	1			24
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					24
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					24
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					24

DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

M O	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
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					65
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					65
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	55	1			10
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					10
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					10
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					10

HIGGINBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					16
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					16
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					16
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					16
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					16
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					16

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					14
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					14
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					14
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					14
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					14
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					14

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863

01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					18
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	256	2			N	-0-					18
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					18
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					18
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					18
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					18

SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					44
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					44
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					44
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	372	2	6	9	N	5					49

SPELL WELL #: 1 RRCID -> 186672 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896

01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					21
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	196	2			N	-0-					21
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					21
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					21
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					21
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					21

BAYS-DECKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189175 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054

01	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					18
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	397	2			N	-0-					18
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					18
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					18
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	N	3					21
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					21

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054

M O	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
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					17
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					17
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					17
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					17
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					17

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

M O	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
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	578	2	2	9	N	2					142
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	516	2	1	9	N	1					143
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6	122	1			27
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					30
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					34
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2					36

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

M O	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
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	34	2	3	9	N	3					113
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					113
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1					114
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					114
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					116
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	N	2					118

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

M O	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
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	430	2	8	9	N	7					72
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	412	2	6	9	N	5					77
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5					82
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7					89
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	N	5					94
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N	3					97

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
ECHOLS,J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

M O	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
01	1023	N	881	-0-	-142	-0-	866	2	15	9	N	14					56
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	785	2	9	9	N	8					64
03	868	N	762	-0-	-106	-0-	751	2	11	9	N	10					74
04	840	N	542	-0-	-298	-0-	534	2	8	9	N	7					81
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					81
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					81

DIAZ (STRAWN) 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 3A RRCID -> 050099 COMPL. DATE 11/07/1970 TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593

M O	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
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-														
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	40	1	171	3	N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	35	1	138	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	34	1	89	3	N	-0-			-0-
04	210 N	119	-0-	-91 B	-0-	32	1	87	3	N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	49	1	268	3	N	-0-			-0-
*06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	44	1	257	3	N	-0-			-0-

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	47	1	634	3	N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	34	1	421	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	48	1	641	3	N	-0-			-0-
04	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	39	1	535	3	N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	40	1	501	3	N	-0-			-0-
06	600 N	556	-0-	-44 B	-0-	36	1	520	3	N	-0-			-0-

T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

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

HERRERA WELL #: 1C RRCID -> 165396 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1644 - 1685

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-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SWANNER, D. P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 097440 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 1774 - 1807

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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 O	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
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 2 C RRCID -> 107792 COMPL. DATE 03/10/1981 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4393 - 5189

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

LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536

M O	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
01	2356	N	619	-0-	-1737	-0-	619	3			N	-0-					111
02	1764	N	677	-0-	-1087	-0-	677	3			N	-0-					111
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					111
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					111
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					111
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					111

HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

M O	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
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SMELLEY WELL #: B 1 RRCID -> 215649 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 1 RRCID -> 221689 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978

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

BROWN WELL #: E 1 RRCID -> 221690 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983

M O	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
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
PEARSON, W.F. WELL #: 1 RRCID -> 077472 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895

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

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WOODY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 077378 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886

M O	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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178

M O	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 079705 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382

M O	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
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2			N	-0-					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
RAGLE, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 084188 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828

M O	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
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-					-0-

LOWELL WRIGHT POOLED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085316 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5248 - 5507

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

RAGLE, L.W. WELL #: 3 RRCID -> 089746 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3344 - 3348

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

WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

01	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					29
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	152	2			N	-0-					29
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					29
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					29
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					29
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					29

HURLEY-STINNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129809 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5140 - 5150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352

M O	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
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					16
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					16
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					16
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					16
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					16
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					16

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

M O	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
01	3100	N	3173	-0-	73	73	3151	3	22	9	N	20					150
02	2800	N	2779	-0-	-21	52	2747	3	32	9	N	29					179
03	3100	N	3250	-0-	150	202	3230	3	20	9	N	18					197
04	2400		1707	-0-	-693	-0-	1707	3			N	-0-					197
05	2480		1564	-0-	-916	-0-	1564	3			N	-0-					197
06	2400		NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					197

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M O	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
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-

CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

M O	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
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					31
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					31
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					31
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					31
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					31
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			N	-0-					31

CARTER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 156700 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5275 - 5292

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

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WRIGHT LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 082911 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5562 - 5613

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

WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					23
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					23
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-					23
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2		N	-0-					23
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-					23
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-					23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					20
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-					20
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					20
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-					20
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-					20
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-					20

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					24
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCAULEY,CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

01	37	N	5	-0-	-32	-0-	5	2		N	-0-					38
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					38
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					38
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38

DICKERSON (CONGLOMERATE) //CONT.// 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
DICKERSON WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

M O	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
01	55	N	10	-0-	-45	-0-	10	2			N	-0-					17
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH -A- WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					109
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	75	2	1	9	N	1					110
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	N	1					111
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					112
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					113
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					114

DILLER (LAKE SAND) 24772 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

STUNKARD "2B" WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282

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

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
DILLER & DILLER 220400
DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CONCORD ENERGY, INC. 170335
STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-				-0-
03	496	N	85	-0-	-411	-0-	85	2			N	-0-				-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				17
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				17
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				17
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-				17
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-				17
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-				17

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-				2
02	1344	N	847	-0-	-497	-0-	847	3			N	-0-				2
03	1302	N	806	-0-	-496	-0-	806	3			N	-0-				2
04	1050	N	842	-0-	-208	-0-	842	3			N	-0-				2
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			N	-0-				2
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	620	3	3	9	N	3				5

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
MURDOCK,NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT) 24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 095424 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 3342

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

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

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

DOMINEY (CADDO) 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
DOMINEY WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15

SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20

HICKS-SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-

DORA, NORTH (ODOM) 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BOYD -B- WELL #: 17 RRCID -> 036284 COMPL. DATE 04/29/1965 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

M O	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
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	150 #	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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

DOROTHY J. (GRAY SAND) 25477 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 143988 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908

01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					190
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3			Y	-0-					190
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					190
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

DOROTHY SUE, SE. (CADDO) 25485 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
PITZER-395 WELL #: 5 RRCID -> 150171 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3934 - 3970

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

VAN OPERATING, LTD. 881442
PITZER,P.W. WELL #: 3 RRCID -> 124931 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4000 - 4005

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

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

01	1054 N	807	-0-	-247	-0-	191	1	616	2	N	-0-					32
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	101	1	798	2	N	-0-					32
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	249	1	640	2	N	-0-					32
04	780 N	598	-0-	-182	-0-	161	1	437	2	N	-0-					32
05	992 N	833	-0-	-159	-0-	211	1	622	2	N	-0-					32
06	870 N	629	-0-	-241	-0-	187	1	442	2	N	-0-					32

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

M O	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
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

M O	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
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	86	1	337	2	N	-0-					54
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	503	2	N	-0-					54
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	160	1	413	2	N	-0-					54
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	165	1	446	2	N	-0-					54
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	169	1	498	2	N	-0-					54
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	180	1	428	2	N	-0-					54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

M O	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
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	29	1	113	2	N	-0-					6
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	17	1	127	2	N	-0-					6
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	40	1	104	2	N	-0-					6
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	32	1	84	2	N	-0-					6
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	42	1	124	2	N	-0-					6
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	89	1	212	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

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VACA OPERATING COMPANY LLC 881161
BRENDER WELL #: 1 RRCID -> 154865 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1764 - 1768

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

XTO ENERGY INC. 945936
JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 152983 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1560 - 1569

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

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) //CONT.// 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 7 RRCID -> 152992 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1523 - 1532

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

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

M O	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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			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

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

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

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

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

M O	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
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	23	1	42	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	20	1	49	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STUART "54" WELL #: 7 C RRCID -> 212057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624

M O	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
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	23	1	43	3	N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	10	1	27	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	3	N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					29
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					29
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					29
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					29
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					29
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					29

DOUBLE TROUBLE (CONGL) 25787 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BACON ENERGY 042398
ROGERS, LUTHER WELL #: 3 RRCID -> 087915 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3760 - 3770

M O	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
01	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-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

M O	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
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					247
02	112	#	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					247
03	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					247
04	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					247
05	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					247
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	55	2	4	9	N	4	167	1			84

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

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

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

M O	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
01	0	N	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-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX 659782
JAY, M. L. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 084186 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2732 - 2749

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

LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774

M O	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
01	620	#	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	504	#	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	558	#	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	540	#	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	540	#	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

M O	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
01	651	#	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					182
02	588	#	469	-0-	-119	-0-	469	2			N	-0-					182
03	651	#	605	-0-	-46	-0-	604	2	1	9	N	1					183
04	630	#	601	-0-	-29	-0-	600	2	1	9	N	1					184
05	651	#	614	-0-	-37	-0-	613	2	1	9	N	1					185
06	630	#	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-	164	1	3	5	18

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

M O	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
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	#	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY //CONT.// 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

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

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

01	155 #	55	-0-	-100	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
02	112 #	42	-0-	-70	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
03	124 #	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90 #	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	36	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	578	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	385	-0-	385	963	36	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	1334 R	371	-0-	-963	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	360 #	356	-0-	-4	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					-0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	18	1	154	2	Y	-0-					36
02	DLQ G-10	117	-0-	117	289	11	1	106	2	Y	-0-					36
03	DLQ G-10	193	-0-	193	482	18	1	175	2	Y	-0-					36
04	668 R	186	-0-	-482	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					36
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					36
*06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					36

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174

BUTLER, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 138045 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2772 - 2788

M O	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
01	53	R	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

01	124	#	55	-0-	-69	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
02	112	#	45	-0-	-67	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
*06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-					26

SNIDER WELL #: 1 RRCID -> 138053 COMPL. DATE 06/00/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2670 - 2680

01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

01	369	R	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	2	N	-0-					26
02	364	#	313	-0-	-51	-0-	28	1	263	2	N	20					46
							22	9									
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	N	12					58
							13	9									
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	10					68
							11	9									
05	403	#	375	-0-	-28	-0-	32	1	343	2	N	-0-					68
06	390	#	386	-0-	-4	-0-	32	1	354	2	N	-0-	58	1			10

MAUNEY WELL #: 1 RRCID -> 212062 COMPL. DATE 05/26/1975 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2870 - 2888

01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448 N	436	-0-	-12 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

M O	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
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

M O	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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

M O	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
01	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-

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

M O	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
01	1023	#	904	-0-	-119	-0-	904	2			N	-0-					139
02	896	#	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					139
03	992	#	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					139
04	960	#	882	-0-	-78	-0-	872	2	10	9	N	9					148
05	930	#	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					148
06	900	#	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					148

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-2 WELL #: RRCID -> 157625 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4838 - 4848

M O	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
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

M O	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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27

E 115 (MISS. CONS.) //CONT.// 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 260484 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4290 - 4314

M O	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
01	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

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

01	2697	#	846	-0-	-1851	-0-	846	3			N	-0-					142
02	1904	#	1123	-0-	-781	-0-	1123	3			N	-0-					142
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					142
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					142
05	1240	N	732	-0-	-508	-0-	732	3			N	-0-					142
06	750	N	347	-0-	-403	-0-	347	3			N	-0-					142

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ABEREGG, R.D. 002600
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ABEREGG, R.D. //CONT.// 002600
HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

M O	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
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

AMERICAN WEST 019738
INGRAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

01	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-

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

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386

M O	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
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*06	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399

M O	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
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BAM OPERATING, INC. 048357
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430

M O	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
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					57
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					57
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					57
04	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					57
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					57
06	210	#	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					57

SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

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

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

M O	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
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-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 O	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
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	392 #	207	-0-	-185	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	434 #	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	420 #	186	-0-	-234	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

HARRELL,J.C."X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HARRELL,J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799

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

ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930

01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					13
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	257	2	30	9	N	27	27	1			13
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	226	2	19	9	N	17					30
04	325 R	325	-0-	-0-	-0-	311	2	14	9	N	13					43
*05	484 R	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17					60
*06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	336	2	15	9	N	14					74

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
02	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					11
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	11	7			-0-
*05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381

01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	234	2	65	9	N	59					78
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	143	2	33	9	N	30					108
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	205	2	14	9	N	13	101	1			20
04	360	#	260	-0-	-100	-0-	226	2	34	9	N	31					51
*05	372	#	104	-0-	-268	-0-	79	2	25	9	N	23					74
*06	300	#	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					74

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HART, I. N. WELL #: 2 RRCID -> 146631 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3246 - 3282

M O	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
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE WELL #: RRCID -> 131130 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3238 - 3380

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2010

THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

M O	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
01	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					72
02	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					72
03	341	#	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					72
04	330	#	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					72
05	403	#	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					72
*06	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					72

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

01	279	#	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					60
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					60
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					60
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					60
05	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					60
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					60

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					18
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					18
03	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					18
04	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					18
05	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					18
06	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					18

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207

01	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	420	#	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	434	#	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	#	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	372	#	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
HODGES & RISTER //CONT.// 390845
HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

M O	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
01	1829 #	1238	-0-	-591	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1652 #	1186	-0-	-466	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1426 #	1162	-0-	-264	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1200 #	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1240 #	985	-0-	-255	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1260 #	1066	-0-	-194	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

01	248 #	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-					86
02	224 #	107	-0-	-117	-0-	107	3			N	-0-					86
03	248 #	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					86
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					86
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					86
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					86

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903

01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	140 #	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

01	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500

01	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	252 #	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 148325 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3072 - 3089

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 5/21/2013

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645

01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074

01	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	#	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, RODNEY 571775
CROWELL,EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230

01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386

01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

M O	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
01	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					7
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					7
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					7
04	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					7
05	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					7
06	120 #	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					7

NT MINERALS, LLC 615872
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358

01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	496 #	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	480 #	201	-0-	-279	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279 #	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	240 #	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

01	0 #	-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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
HARBIN, VICTORIA WELL #: 2 RRCID -> 139755 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1835 - 1851

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRELL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 146284 COMPL. DATE 09/30/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3375 - 3427

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

M O	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
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02	364 #	339	-0-	-25	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	450 #	401	-0-	-49	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05	465 #	429	-0-	-36	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06	450 #	408	-0-	-42	-0-	408	3		N	-0-			-0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

M O	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
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	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

M O	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
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

M O	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

M O	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
01	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

M O	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	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
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062

01	992 #	962	-0-	-30	-0-	896	3	66	9	N	60					96
02	881 R	881	-0-	-0-	-0-	793	3	88	9	N	80	162	1			14
03	961 #	913	-0-	-48	-0-	903	3	10	9	N	9					23
04	930 #	829	-0-	-101	-0-	820	3	9	9	N	8					31
05	961 #	867	-0-	-94	-0-	858	3	9	9	N	8					39
06	930 #	806	-0-	-124	-0-	797	3	9	9	N	8					47

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 110333 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3114 - 3371

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385

01	279 #	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	252 #	116	-0-	-136	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	270 #	50	-0-	-220	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

01	279 #	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	252 #	11	-0-	-241	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	279 #	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	270 #	125	-0-	-145	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	279 #	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-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 O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, JERRY L. 929305
SCOTT,D.K. WELL #: 1 RRCID -> 125381 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3209 - 3242

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2517 - 2543

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
BRASHEARS, H. WELL #: 1 RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2011 - PLUGGED 03/26/2011

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

M O	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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	193	-0-	-117	-0-	163	2	30	9	N	27					163
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	87	2	26	9	N	24	178	1			9
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	98	2	28	9	N	25					34
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	257	2	29	9	N	26					60
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	370	2	40	9	N	36					96
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	339	2	33	9	N	30					126

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

M O	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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

M O	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
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					25
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					25
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					25
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					25
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002

M O	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
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					2
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					2
04	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					2
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					2
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					2

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

M O	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
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030

01	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	2		N	-0-			36
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			36
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-			36
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			36
05	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	2		N	-0-			36
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			36

CRAWFORD,A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	2		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056

01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			90
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	356	2		N	-0-			90
03	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	2		N	-0-			90
04	480 N	284	-0-	-196	-0-	284	2		N	-0-			90
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			90
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

M O	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
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	113	2	3	9	N	3					167
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	89	2	14	9	N	13					180
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	93	2	2	9	N	2	164	1			18
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					18
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					18
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	2	7	9	N	6					24

ARNOT, W. G., JR. 033000
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					33
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					33
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					33
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					33
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

M O	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
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	2	10	9	N	9					178
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3					181
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	N	7					188
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	430	2	6	9	N	5					193
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					193
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

M O	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
01	3689	#	3443	-0-	-246	-0-	3443	2			N	-0-					40
02	3416	#	3080	-0-	-336	-0-	3080	2			N	-0-					40
03	4030	#	1248	-0-	-2782	-0-	1248	2			N	-0-					40
04	3750		2796	-0-	-954	-0-	2796	2			N	-0-					40
*05	3875		2615	-0-	-1260	-0-	2615	2			N	-0-					40
*06	3330	#	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					40

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					56
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					56
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					56
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					56
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

M O	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
01	2728	#	2254	-0-	-474	-0-	2248	2	6	9	N	5					90
02	2856	#	2270	-0-	-586	-0-	2255	2	15	9	N	14					104
03	3472	#	2247	-0-	-1225	-0-	2235	2	12	9	N	11					115
04	2820		2045	-0-	-775	-0-	2041	2	4	9	N	4					119
*05	2914		1980	-0-	-934	-0-	1974	2	6	9	N	5					124
*06	2430	#	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					124

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. //CONT.// 033000
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

M O	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
01	7750	6245	-0-	-1505	178168	6235	2	10	9	N	9					90
02	7000	5335	-0-	-1665	176503	5329	2	6	9	N	5					95
03	7750	6041	-0-	-1709	174794	6032	2	9	9	N	8					103
04	7500	5657	-0-	-1843	172951	5653	2	4	9	N	4					107
*05	7750	6132	-0-	-1618	171333	6123	2	9	9	N	8					115
*06	6030 #	NO RPT	-0-	-6030	165303					N	NO RPT					115

BAM OPERATING, INC. 048357
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				36
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				36
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				36
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				36
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-				36
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				36

BENGAL ENERGY L.P. 064240
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-				-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-				-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966

01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-				-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-				-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-				-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-				-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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

M O	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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					84
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					84
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					84
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	60	7			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					24

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					57
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					57
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					57
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					57

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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 #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

M O	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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878

M O	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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

M O	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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

M O	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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

M O	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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618

M O	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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 #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					95
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	N	8					103
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10					113
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	2	13	9	N	12					125
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	118	2	4	9	N	4					129
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	111	2	6	9	N	5					134

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					21
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					21
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					21
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	21	7			-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

KING, FAY WELL #: 2 RRCID -> 208083 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3068 - 3092

M O	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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

M O	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
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					48
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					48
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	48	7			-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

M O	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
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	944	3	39	9	N	35	172	1	2	8	30
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	821	3	28	9	N	25	1	8			54
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	922	3	39	9	N	35	2	8			87
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	891	3	30	9	N	27	2	8			112
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	919	3	28	9	N	25					137
06	930	N	754	-0-	-176	-0-	741	3	13	9	N	12	3	8			146

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

C S J, INC. 121073
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

CDJ OIL CO. 140598

STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703

HAWKINS, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 136900 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3594 - 3614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10				29
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4				33
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	N	6				39
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	N	6				45
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5				50
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	422	2	32	9	N	29				79

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX, A. L. 281293

FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

GAYLYN, INC. 298362

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. BRYAN POFF, LLC 340115

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			83
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			83
03	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	3		N	-0-			83
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	3		N	-0-			83
05	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	3		N	-0-			83
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			83

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766

01	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	3		N	-0-			-0-
02	700 N	686	-0-	-14	-0-	686	3		N	-0-			-0-
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-			-0-
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3		N	-0-			-0-
05	775 N	659	-0-	-116	-0-	659	3		N	-0-			-0-
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730

01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	217 N	70	-0-	-147	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
HOGG WELL #: 3 RRCID -> 255140 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEROD, BILL 379925
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175

01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-			-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2	N	-0-			-0-
03	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2	N	-0-			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2	N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296

01	496 N	150	-0-	-346	-0-	150	3	N	-0-			53
02	308 N	214	-0-	-94	-0-	214	3	N	-0-			53
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			53
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			53
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			53
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			53

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT//CONT.// 424940
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768

M O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306

01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	N	4					66
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3					69
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	75	2	4	9	N	4					73
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	26	2	4	9	N	4					77
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-	40	1			37
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					37

JONES, FRANK 442000
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
FROST WELL #: 1 RRCID -> 130946 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 975 PERF. 918 - 921

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 5/21/2013

POYNOR, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 130964 COMPL. DATE 01/07/1989 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 970 - 973

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 5/20/2013

WOOTEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 137644 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3050 - 3051

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 5/21/2013

LOWRANCE INC. 511345
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	700	-0-	-540	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	381	-0-	-739	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	992	N	372	-0-	-620	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	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

M O	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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

M O	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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
GREENWOOD, J. A. ESTATE #1 WELL #: 2 RRCID -> 017596 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2933 - 2958

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 5/15/2013

MINGUS OIL & GAS 569683
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

MURDOCH, K. E. 593995

RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120

NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 165198 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2580 - 2595

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7		-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

M O	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

M O	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
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	1	8			49
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					49
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					49
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					49
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					49
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					49

NT MINERALS, LLC 615872
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589

M O	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
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14					51
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	874	2	10	9	N	9					60
03	1085	N	837	-0-	-248	-0-	829	2	8	9	N	7					67
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	2	7	9	N	6					73
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	N	5					78
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					78

PENDRAGON OIL CO. 651162
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

M O	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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					1
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					1
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

M O	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
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

M O	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
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

M O	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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					12
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					12
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PETEX 659782
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

M O	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
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2289	2	9	9	N	8	165	1			47
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	2	8	9	N	7					54
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2603	2	11	9	N	10					64
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2420	2	99	9	N	90					154
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	2	3	9	N	3					157
*06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2793	2	6	9	N	5					162

RHYNE, J.V. 706379
ZIGHR WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK OPERATING 722855
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642

M O	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
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	598	-0-	-425	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

COATES,J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620

M O	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
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

M O	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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS 740896
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

M O	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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR, LEE 815870
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, JAMES G. 819900
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	2	12	9	N	11					208
02	1120	N	621	-0-	-499	-0-	523	2	98	9	N	89	173	1			124
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	560	2	46	9	N	42					166
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	526	2	32	9	N	29					195
*05	682	N	569	-0-	-113	-0-	536	2	33	9	N	30	165	1			60
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	468	2	23	9	N	21					186

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720

M O	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYNARD WELL #: 5 RRCID -> 149376 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3002 - 3012

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

M O	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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	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
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	364	N	190	-0-	-174	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A

M O	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
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-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428

01	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					57
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					57
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON, H. D. & E. J. WELL #: 1 RRCID -> 135160 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2482 - 2486

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEARLEY WELL #: 1A RRCID -> 135437 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2657 - 2663

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON WELL #: 3A RRCID -> 152840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2531 - 2535

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ECHOS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

M O	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
01	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1198	-0-	-202	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

ECHOS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

ECHOS (MARBLE FALLS) 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOS, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929

01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	196	N	42	-0-	-154	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

ECHOS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	93	-0-	-271	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

ECHOS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

BILL ECHOS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-

ECHOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

M O	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
01	8091	X	2784	-0-	-5307	-0-	2734	3	50	9	N	45					72
02	8232	X	2530	-0-	-5702	-0-	2486	3	44	9	N	40	36	1			76
03	9114	X	2716	-0-	-6398	-0-	2661	3	55	9	N	50	40	1			86
04	8820	X	4669	-0-	-4151	-0-	4592	3	77	9	N	70	38	1			118
05	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	6379	3	99	9	N	90	100	1			108
*06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5963	3	83	9	N	75	131	1			52

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900

01	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			Y	-0-					33
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	102	2	74	9	Y	67					100
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	80	2	79	9	Y	72	172	1			-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	301	2	2	9	Y	2					44
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					44
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					44
04	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			Y	-0-					44
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					44
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					44

PETEX 659782
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858

01	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	583	-0-	-471	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964

01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 017650 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 4052

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
03	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/12/1959 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4042 - 4052

01	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
03	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 4 RRCID -> 017653 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4034 - 4090

01	1240 N	922	-0-	-318	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
02	1428 N	195	-0-	-1233	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	1488 N	332	-0-	-1156	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 218149 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	2635	-0-	2635	2635	2635	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	2617	-0-	2617	5252	2617	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.	2581	-0-	2581	7833	2581	2			Y	-0-					-0-
*06	10392 X	2559	-0-	-7833	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

M O	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
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2224	-0-	-520	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
*03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

M O	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
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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4	1			6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			7
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			6

GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420

M O	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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	186	2	33	9	Y	30	18	1			26
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	135	2	29	9	Y	26	19	1			33
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	178	2	31	9	Y	28	22	1			39
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	2	22	9	Y	20	20	1			39
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	180	2	19	9	Y	17	21	1			35
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	195	2	13	9	Y	12	20	1			27

GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			8
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			11
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			9

GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419

M O	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
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
*02	1456	X	1015	-0-	-441	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*03	1612	X	367	-0-	-1245	-0-	344	2	23	9	Y	21					21
*04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	18	10	1			29
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	18	16	1			31
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	13	18	1			26

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 O	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
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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CHICO (STRAWN) 27940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487

01	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER) 28348 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
ROACH, SAM WELL #: 1 RRCID -> 227122 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

01	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) 28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

M O	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-

ELMDALE, S. (CADDO) 28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRISTAR OIL & GAS 871133
ESTES, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

ELY'S CHOICE 28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
FLOYD,JAMES W. WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER) 28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
SEALY SMITH "B" WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

01	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	3	86	9	N	78							215
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	69	179	1					105
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	3	84	9	N	76	130	1					51
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	3	75	9	N	68							119
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	151	3	68	9	N	62	134	1					47
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	160	3	77	9	N	70							117

EMORY (BIG SALINE) 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

M O	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
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420 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

M O	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
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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5 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

M O	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
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	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	672	N	NO RPT	-0-	-672 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

M O	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
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480 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

M O	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
01	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	280	N	183	-0-	-97 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

M O	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
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	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

M O	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
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
06	336 N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
02	168 N	115	-0-	-53 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02	140 N	74	-0-	-66 B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 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

01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29 B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

M O	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
01	306	S	306	-0-	-0-	B -0-	306	2			N	-0-					53
02	228	S	228	-0-	-0-	B -0-	228	2			N	-0-					53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	S	196	-0-	-0-	B -0-	196	2			N	-0-					53
04	300	S	219	-0-	-81	B -0-	219	2			N	-0-					53
05	248	S	232	-0-	-16	B -0-	232	2			N	-0-					53
*06	281	S	281	-0-	-0-	B -0-	281	2			N	-0-					53

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CONE 10 WELL #: 1102 RRCID -> 167682 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE "9" WELL #: 901 RRCID -> 168985 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE "9" WELL #: 902 RRCID -> 170606 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE OIL, INC. 076765
MANSELL WELL #: 1 RRCID -> 235691 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					79
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	3			N	-0-					79
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					79
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					79
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					79
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					79

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 214552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411

M O	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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	651	N	246	-0-	-405	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 7 RRCID -> 209996 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					18
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					48
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					48
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					48
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	196	2	64	9	N	58	89	1			17
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					17

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

01	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANTEY WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WATSON "A" WELL #: 1028 RRCID -> 127760 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4183 - 4189

01	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

ENERGY (MARBLE FALLS) 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION 341347
ALLEN, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 017673 COMPL. DATE 12/02/1950 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2674 - 2684

01	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	82	2	N	2			6
						2	9							
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	3	1	39	2	N	1			7
						1	9							
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	44	2	N	1			8
						1	9							
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	81	2	N	3			11
						3	9							
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	3			14
						3	9							
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	2			16
						2	9							

PETTIT, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 017674 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2728 - 2748

01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	66	2	N	2			6
						2	9							
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	1	1	33	2	N	1			7
						1	9							
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	1			8
						1	9							
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	3			11
						3	9							
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	3			14
						3	9							
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	2			16
						2	9							

ENERGY (MARBLE FALLS) //CONT.// 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 341347
RUDD, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 017675 COMPL. DATE 08/13/1957 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 2668

M O	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
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	8	1	280	2	N	2					6
							2	9									
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	5	1	134	2	N	1					7
							1	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	1					8
							1	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	4					12
							4	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	3					15
							3	9									
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	2					17
							2	9									

ENLOW (CADDO) 29135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
ISENHOWER WELL #: 1 RRCID -> 131820 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819

01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					23
02	952	N	755	-0-	-197	-0-	755	2			N	-0-					23
03	1023	N	635	-0-	-388	-0-	635	2			N	-0-					23
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					23
05	837	N	414	-0-	-423	-0-	414	2			N	-0-					23
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					23

ERATH COUNTY REGULAR 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
CLAPP, BUDDY 155204
CREECH WELL #: 1 RRCID -> 117096 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539

01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184

01	589	#	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					50
02	532	#	490	-0-	-42	-0-	490	2			N	-0-					50
03	589	#	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					50
04	540	#	384	-0-	-156	-0-	384	2			N	-0-					50
05	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					50
06	540	#	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					50

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	56	1	113	2	N	-0-					-0-
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	148	1	3	2	N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

M O	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
01	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	861	1	15	2	N	-0-					-0-
03	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LUSBY, C.C. WELL #: 1A RRCID -> 155395 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1580 - 1638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566

01	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697

M O	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
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	448 #	97	-0-	-351	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	496 #	198	-0-	-298	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	420 #	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
CALABRIA, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

01	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	392 N	116	-0-	-276	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	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

01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	1			N	-0-					-0-
02	252 N	80	-0-	-172	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT SOUTHERN 328756
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
CHAMBERS, R. H. LLC 143549
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106

01	403 N	162	-0-	-241 B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-			-0-
05	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
*06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-			-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			79
02	448 N	378	-0-	-70 B	-0-	378	2	N	-0-			79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-			79
04	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2	N	-0-			79
05	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2	N	-0-			79
06	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	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

01	403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
02	336 N	305	-0-	-31 B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
*06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

01	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
*06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-			-0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	184	3	3	9	N	3					59
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	177	3	6	9	N	5	50	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	181	3	9	9	N	8					22
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	185	3	8	9	N	7					29
05	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	194	3	6	9	N	5					34
*06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	189	3	4	9	N	4					38

ETERNAL (CONGL) 29542 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSEN, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 112768 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					39
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			N	-0-					39
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					39
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					39
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					39
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					39

EUBANK (STRAWN UPPER) 29592 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
EUBANKS WELL #: 1 RRCID -> 093141 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUREKA (CADDO) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 148841 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	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 O	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
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

COMPTON, RUBYE "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890

01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1112	-0-	-260	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

EUREKA (DUFFER) 29620 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
LOVING SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 262783 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 3952

01	651	#	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	0	W	653	-0-	653	653	653	2			N	-0-					-0-
05	0	W	674	-0-	674	1327	674	2			N	-0-					-0-
06	0	W	655	-0-	655 B	1982	655	2			N	-0-					-0-

LOVING SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 267287 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988

01	0	W	1541	-0-	1541	6739	1541	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1266	-0-	1266	8005	1266	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1284	-0-	1284	9289	1284	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1184	-0-	1184	10473	1184	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1134	-0-	1134	11607	1134	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1007	-0-	1007 B	12614	1007	2			N	-0-					-0-

EUREKA (STRAWN) 29620 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 265272 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2204 - 2210

01	1922	#	558	-0-	-1364	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	1260	#	274	-0-	-986	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	6	-0-	-1048	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	750	#	125	-0-	-625	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	651	#	83	-0-	-568	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	540	#	371	-0-	-169	-0-	371	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

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.WYLIE (CONGL.) //CONT.// 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ENERDRIL CORPORATION //CONT.// 251909
WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

M O	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
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HAYDEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 118051 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 3751

01	14B2	EXT	320	-0-	320	320	320	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		701	-0-	701	1021	701	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	493	-0-	493	1514	493	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HAGAR WELL #: 1 RRCID -> 112328 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	135	2	23	9	N	21					48
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	N	8					56
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	111	2	20	9	N	18					74
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	101	2	15	9	N	14					88
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					94
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5					99

HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318

01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					26
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					26
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					26
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	4			N	-0-					26
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	4			N	-0-					26

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MSBE, INC. 518695
MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366

M O	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
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			10
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			10
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			10
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			10
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			10

TK OPERATING 860912
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			22

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 107457 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			22

FAMBRO (MARBLE FALLS) 30137 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH
DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 077211 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3351 - 3361

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2012 - W/O TO 09-265022

FINCHER (STRAWN) 30882 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 144043 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY (CONGL.) 30944 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 1 RRCID -> 261146 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 3690

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-

FISK (JENNINGS) 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SHADY OIL CO. 768360
SPARKS, A. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 017680 COMPL. DATE 02/27/1959 TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLAMING ARROW (ATOKA C) 31215 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TRULL "A" WELL #: 1 RRCID -> 146450 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3890 - 3893

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 148439 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

FLATWOOD,E.(DUFFER) 31398 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
NORRIS WELL #: B 1 RRCID -> 215940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 3374 - 3414

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLETCHER (LAKE SAND) 31461 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 201390 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3387 - 3396

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOODPLAIN (STRAWN) 31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE-A WELL #: 1 RRCID -> 117255 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148

M O	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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 3 RRCID -> 120393 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3123 - 3132

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R W OPERATING 687140
GREEN, M. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 118690 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2839 - 2867

M O	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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORET (MISS) 31960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730

M O	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
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					166
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					166
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					166
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					166
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					166
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					166

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) 32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORT WOLTERS-USA WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118

M O	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
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					62
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1089	3	45	9	N	41					103
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					103
04	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			N	-0-					103
05	1271	N	937	-0-	-334	-0-	914	3	23	9	N	21					124
06	1140	N	798	-0-	-342	-0-	798	3			N	-0-					124

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050

M O	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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	174	1	60	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	198	1	71	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	194	1	67	3	N	-0-					-0-
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	116	1	45	3	N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	122	1	52	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	162	1	74	3	N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1T RRCID -> 162176 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886

01	124	N	106	-0-	-18	-0-	82	1	24	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	91	1	23	3	N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	38	1	10	3	N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	35	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	79	1	22	3	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	97	1	28	3	N	-0-					-0-

COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	425	1	146	3	N	-0-					-0-
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	282	1	100	3	N	-0-					-0-
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	318	1	110	3	N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	355	1	137	3	N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	279	1	118	3	N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	215	1	99	3	N	-0-					-0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	28	1	5	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	3	N	-0-					-0-

FORTUNA (TANNEHILL) 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
WILSON "M-1" WELL #: 2 RRCID -> 142490 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1260

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNA (TANNEHILL) //CONT.// 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. //CONT.// 278703
THOMPSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 145814 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1261 - 1265

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605

01	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	160	1	1121	2	N	-0-					18
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	160	1	1267	2	N	-0-					18
03	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	160	1	1267	2	N	-0-					18
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	160	1	1176	2	N	-0-					18
05	1581 N	1168	-0-	-413	-0-	160	1	1008	2	N	-0-					18
06	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	160	1	1089	2	N	-0-					18

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803

01	217 N	161	-0-	-56	-0-	28	1	133	2	N	-0-					23
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	2	N	-0-					23
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	91	1	176	2	N	-0-					23
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	2	N	-0-					23
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	28	1	146	2	N	-0-					23
06	270 N	161	-0-	-109	-0-	28	1	133	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

01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					10
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					10
04	360 #	107	-0-	-253	-0-	107	2			N	-0-	2	7			8
*05	372 #	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					8
*06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					7
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	5	7			2
*05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					2
*06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					2

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	0	W	290	-0-	290	1316	287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	0	W	160	-0-	160	1476	112	2	48	9	N	44	19	1			25
03	0	W	7	-0-	7	1483	7	2			N	-0-					25
04	0	W	7	-0-	7	1490	7	2			N	-0-	9	7			16
05	0	W	111	-0-	111	1601	111	2			N	-0-					16
06	0	W	120	-0-	120	1721	120	2			N	-0-					16

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

01	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	#	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

01	434	#	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

01	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

01	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

01	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	392	#	374	-0-	-18	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
WUENSCHE WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990

01	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	252 #	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279 #	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210 #	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					21
02	168 #	132	-0-	-36	-0-	132	3			Y	-0-					21
03	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					21
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					21
05	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					21
*06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	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

01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					38
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					38
03	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					38
04	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					38
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					38
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					38

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

01	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					14
02	224 #	111	-0-	-113	-0-	111	2			N	-0-					14
03	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					14
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					14
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					14
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					14

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

M O	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
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					7
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					7
03	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					7
04	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					7
05	0 W	154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					7
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	154					N	NO RPT					7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

01	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					30
02	224 #	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					30
03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					30
04	240 #	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					30
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					30
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					30

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

01	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					30
02	224 #	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					30
03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					30
04	240 #	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					30
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					30
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					30

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SELOUS ENERGY, LLC 766275
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	47	7			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			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

01	713 N	660	-0-	-53	-0-	69	1	591	2	N	-0-					19
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	N	-0-					19
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	196	1	1798	2	N	-0-					19
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	N	-0-					19
05	806 N	680	-0-	-126	-0-	58	1	622	2	N	-0-					19
06	1200 N	762	-0-	-438	-0-	63	1	699	2	N	-0-					19

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748

M O	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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 044502 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

M O	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
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	3	3	9	Y	3					180
02	980	N	458	-0-	-522	-0-	458	3			Y	-0-					180
03	1581	N	718	-0-	-863	-0-	708	3	10	9	Y	9					189
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					189
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8	9	Y	7					196
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					196

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CC OIL & GAS 140617
RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	236	3	11	9	N	10					110
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	230	3	7	9	N	6					116
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	N	6					122
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	3	9	9	N	8					130
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	3	11	9	N	10					140
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	N	8					148

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARDENHIRE WELL #: 1 RRCID -> 082455 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 2130

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

FRANKELL (STRAWN) //CONT.// 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
COOK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 103380 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1627 - 1633

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
02	980 N	897	-0-	-83	-0-	897	2	N	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
05	992 N	662	-0-	-330	-0-	662	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	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

01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2	N	-0-			-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	536	2	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-

PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

M O	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
01	837	N	666	-0-	-171	-0-	662	2	4	9	N	4					157
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	684	2			N	-0-					157
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					157
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					157
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					157
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					157

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FRENCH (STRAWN 1700) 32990 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FRENCH, COY 285423
FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 139742 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 1740 - 1755

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	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

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-					-0-
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030

01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2		N	-0-					72
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	2		N	-0-					72
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2		N	-0-					72
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-					72
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-					72
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2		N	-0-					72

GAILEY (CADDO) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-					-0-

GAILY (CONGL.) 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221394 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3014 - 3026

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	2		N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	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

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	128	2		N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	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 O	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					95
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					95
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					95
04	INC G-10		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					95
05	INC G-10		12	-0-	12	23	12	2			N	-0-					95
06	INC G-10		12	-0-	12	35	12	2			N	-0-					95

GAILEY,N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					40
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					40
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

01	558	N	407	-0-	-151	-0-	53	1	354	3	N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	51	1	341	3	N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	55	1	373	3	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	N	-0-					-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

01	1178	N	816	-0-	-362	-0-	86	1	730	3	N	-0-					-0-
02	896	N	804	-0-	-92	-0-	87	1	717	3	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	95	1	836	3	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	87	1	766	3	N	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	88	1	702	3	N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	81	1	722	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	819	-0-	-291	-0-	819	2			N	-0-					-0-

O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	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 O	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
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	72	1	22	3	N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	80	1	20	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	25	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	50	1	14	3	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	42	1	12	3	N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	3	N	-0-					-0-

GATLIN (CADDO) 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

01	0	N	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-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180

01	248	N	208	-0-	-40	-0-	179	2	29	9	N	26	148	1			69
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	151	2	24	9	N	22					91
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	140	2	29	9	N	26					117
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	174	2	24	9	N	22					139
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	199	2	24	9	N	22					161
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	163	2	21	9	N	19					180

NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202

01	155	N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	N	2	10	1			5
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	93	2	3	9	N	3					8
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	86	2	2	9	N	2					10
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3					13
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					17
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3					20

NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	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
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	141	2	2	9	N	2	10	1			5
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	116	2	3	9	N	3					8
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	107	2	2	9	N	2					10
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3					13
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4					17
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					20

NEFF, A. R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 144033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3150 - 3162

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P & A 02-18-13

DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM, NORTHEAST (CADDO) 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

01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					26
02	476 #	211	-0-	-265	-0-	211	3			Y	-0-					26
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					26
04	510 #	248	-0-	-262	-0-	248	3			Y	-0-					26
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					26
06	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME) 34368 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15) WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020

01	403 N	351	-0-	-52	-0-	348	3	3	9	Y	3					3
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2					5
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4					4
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

GILLIAN (CADDO) 34918 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 181398 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 3680 - 3686

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GILLOCK HEIRS (STRAWN) 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SWARTZ OIL COMPANY 833090
GILLOCK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 120107 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1571 - 1576

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - WELL PLUGGED 02/28/13

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 121535 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 1544 - 1552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2		N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2		N	-0-			-0-

LEWIS HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131081 COMPL. DATE 04/30/1989 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1542 - 1547

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			70
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2		N	-0-			70
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			70
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			70
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			70
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			70

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-

SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

M O	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					85
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					85
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					85
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					85
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					85
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					85

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

01	434	N	373	-0-	-61	-0-	57	1	316	3	N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	57	1	373	3	N	-0-					-0-
03	558	N	409	-0-	-149	-0-	53	1	356	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	58	1	380	3	N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	66	1	399	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	90	1	665	3	N	-0-					-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	61	1	412	3	N	-0-					-0-
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	57	1	409	3	N	-0-					-0-
04	720	N	428	-0-	-292	-0-	57	1	371	3	N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	62	1	426	3	N	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	69	1	428	3	N	-0-					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) //CONT.// 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	600 N	323	-0-	-277	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-

GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256

01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	924 N	896	-0-	-28	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	449	3	14	9	N	13					66
02	392 N	297	-0-	-95	-0-	293	3	4	9	N	4					70
03	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-					70
04	450 N	96	-0-	-354	-0-	96	3			N	-0-					70
*05	341 N	87	-0-	-254	-0-	87	3			N	-0-	58	1			12
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	143	3	12	9	N	11					23

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JIM 853770
HARRIS, J. W. -A- WELL #: 1A RRCID -> 017718 COMPL. DATE 04/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3360

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
BERTRAND,O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	115	-0-	115	235	115	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	385	150	4			N	-0-					-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS) 35274 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 100999 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010

M O	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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					17
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					17
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	8			Y	-0-					17
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					17
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					17
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					17

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) 35274 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 097003 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140

M O	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
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
MAY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986

M O	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
01	620	#	212	-0-	-408	-0-	212	3			N	-0-					81
02	560	#	225	-0-	-335	-0-	225	3			N	-0-					81
03	403	#	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					81
04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					81
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					81
06	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					81

WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848

M O	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

M O	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
01	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*06	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

M O	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
01	775 #	131	-0-	-644	-0-	131	3			N	-0-					14
02	700 #	250	-0-	-450	-0-	207	3	43	9	N	39					53
03	279 #	234	-0-	-45	-0-	212	3	22	9	N	20					73
04	270 #	252	-0-	-18	-0-	230	3	22	9	N	20					93
*05	279 #	222	-0-	-57	-0-	209	3	13	9	N	12	78	1			27
*06	506 R	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	N	9					36

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	132	-0-	132	132	115	4	17	9	N	15					15
*05	14B2 EXT	123	-0-	123	255	110	4	13	9	N	12					27
*06	14B2 EXT	123	-0-	123	378	112	4	11	9	N	10					37

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 157407 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCUS DRILLING CO., INC. 269175
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

01	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					92
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					92
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					92
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					92
05	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					92
*06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					92

J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

K & W VANPELT COMPANY 448748
BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	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
01	1085	N	1047	-0-	-38 B	-2060	1044	2	3	9	N	3					7
02	980	N	794	-0-	-186 B	-2060	794	2			N	-0-					7
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-2060					N	-0-					7
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-2060					N	-0-					7
05	1147	N	711	-0-	-436 B	-2060	708	2	3	9	N	3					10
06	0	N	1284	-0-	1284 B	-776	1281	2	3	9	N	3					13

LEXGAS, INC. 500222
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

01	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	840	N	707	-0-	-133 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	930	N	484	-0-	-446 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	775	N	484	-0-	-291 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	560	-0-	-460 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

01	1240	N	1163	-0-	-77 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	780	-0-	-360 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	780	-0-	-522 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	721	-0-	-479 B	-0-	721	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

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					38
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					38
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					38
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					38
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					38

TOLAND WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915

01	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					123
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	2			N	-0-					123
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					123
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					123
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					123
06	510	N	160	-0-	-350	-0-	160	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
VEALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385

M O	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
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					18
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					18
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					18
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					18
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					18
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					18

GORMAN (RANGER) 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LIPSON, ROY E. 502753
BATEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129228 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WARREN, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 133520 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878

01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-				-0-
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-

GORMAN, N. (CONGL.) 36035 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 120333 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GORMAN,EAST (MARBLE FALLS-LOWER) 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
G & W ENERGY PARTNERS 292274
GILDER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 123445 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BURNS,J.C. WELL #: 4 RRCID -> 122426 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
SHOOK, GRADY "A" WELL #: 2 RRCID -> 197688 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3099

M O	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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					20
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					20
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					20
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					20
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					20

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

M O	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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					71
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	62	2	13	9	N	12					83
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					83
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					83
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					83
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					83

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

M O	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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8					124
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	188	2	3	9	N	3					127
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					132
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	N	5					137
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	209	2	4	9	N	4					141
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5					146

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210

M O	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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	N	2					49
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	16	1	4	9	N	4					53
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3					56
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					58
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	9	N	2					60
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	N	3					63

GORMAN, NW. (MISS.) 36039 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 158047 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	788	2	119	9	N	108					219
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	703	2	102	9	N	93	178	1			134
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	785	2	134	9	N	122	184	1			72
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	762	2	145	9	N	132					204
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	777	2	117	9	N	106	170	1			140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GRAFORD (ATOKA CONGL.) 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ASH, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 177282 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3810 - 3837

M O	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
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD (ATOKA CONGL.) //CONT.// 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1918	-0-	-42	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*05	2139	N	1285	-0-	-854	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

01	3100	N	3394	-0-	294	645	2977	2	417	9	N	379	346	1			76
02	2800	N	3750	-0-	950	1595	3409	2	341	9	N	310	350	1			36
03	5646	X	4051	-0-	-1595	-0-	3703	2	348	9	N	316	333	1			19
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3785	2	257	9	N	234	173	1			80
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3329	2	150	9	N	136	105	1			111
*06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3851	2	191	9	N	174	170	1			115

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

01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	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

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					18
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					18
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	150	2	156	9	N	142	142	1			18
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					18
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					18
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					18

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 041507 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-2013

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
EL RAN, INC. 250555
GAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

M O	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	5	5			16
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					16
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	5	5			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961

MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PROCO OPERATING CO., INC. 679595

KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	178	1	288	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	127	1	342	2	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	74	1	309	2	N	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	74	1	309	2	N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	133	1	403	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

01	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					32
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					32
03	806	N	461	-0-	-345	-0-	461	3			N	-0-					32
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					32
*05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					32
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					20

CLAYTON "C" WELL #: 1 RRCID -> 076346 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4760 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408

PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0

01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575

CLAYTON, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 080650 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4429 - 4435

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GRAFORD (CADDO 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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

M O	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
01	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1629	2	144	9	N	131	174	1			123
02	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1760	2	37	9	N	34					157
03	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1836	2	28	9	N	25					182
*04	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1468	2	7	9	N	6	159	1			29
05	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	N	18					47
06	1440	#	1306	-0-	-134	-0-	1294	2	12	9	N	11					58

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

M O	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
01	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					27
02	392	#	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					27
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

M O	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
01	372	#	367	-0-	-5	-0-	54	1	313	2	N	-0-					-0-
02	336	#	309	-0-	-27	-0-	42	1	267	2	N	-0-					-0-
03	372	#	303	-0-	-69	-0-	41	1	262	2	N	-0-					-0-
04	360	#	289	-0-	-71	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-
05	372	#	338	-0-	-34	-0-	47	1	291	2	N	-0-					-0-
06	360	#	320	-0-	-40	-0-	42	1	278	2	N	-0-					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

M O	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
01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	132	1	776	2	N	-0-					79
02	812	#	810	-0-	-2	-0-	111	1	699	2	N	-0-					79
03	899	#	773	-0-	-126	-0-	105	1	668	2	N	-0-					79
04	870	#	804	-0-	-66	-0-	111	1	693	2	N	-0-					79
05	904	R	904	-0-	-0-	-0-	126	1	778	2	N	-0-					79
06	870	#	798	-0-	-72	-0-	105	1	693	2	N	-0-					79

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

M O	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
01	1488	#	149	-0-	-1339	-0-	137	2	12	9	N	11					78
02	1344	#	265	-0-	-1079	-0-	243	2	22	9	N	20					98
03	1488	#	333	-0-	-1155	-0-	321	2	12	9	N	11					109
04	1380	#	872	-0-	-508	-0-	872	2			N	-0-					109
05	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					109
*06	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1612	2	18	9	N	16					125

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086

M O	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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LARIAT LAND & EXPLORATION, INC. 486649
MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

M O	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
01	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

M O	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
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	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

M O	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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					22
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-					22
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	3	N	-0-					22
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	52	1	226	3	N	-0-					22
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	67	1	212	3	N	-0-					22
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					22

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
MCAVOY, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 172055 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459

M O	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
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	81	1	5721	2	N	11					75
						12	9									
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	69	1	5680	2	N	17					92
						19	9									
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	21	1	6250	2	N	-0-					92
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	60	1	4413	2	N	-0-					92
05	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	90	1	6328	2	N	-0-					92
*06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	78	1	5228	2	N	-0-					92

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572

01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					35
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					35
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					35
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					35
05	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					35
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					35

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311

01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283

01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					40
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					40
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					40
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					40
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					40
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					40

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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

01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	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

M O	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
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					20
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					20
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					20
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					20
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					20
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					20

KEATING ENERGY, INC. 453142
SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

01	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 056716 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3483 - 3498

01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4390 - 4401

01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

M O	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
01	81	103	-0-	22 B	281	103	3			N	-0-					-0-
02	381 N	100	-0-	-281 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

01	2287	1446	-0-	-841 B	-5448	1446	3			N	-0-					-0-
02	0 N	1201	-0-	1201 B	-4247	1201	3			N	-0-					-0-
03	0 N	1201	-0-	1201	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1069	-0-	-341	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) 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

01	341 N	134	-0-	-207	-0-	70	1	64	2	N	-0-					30
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	2	N	-0-					30
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	N	-0-					30
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	70	1	354	2	N	-0-					30
05	620 N	413	-0-	-207	-0-	70	1	343	2	N	-0-					30
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	70	1	300	2	N	-0-					30

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

01	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1477	-0-	-233	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	6457	-0-	3357	3357	6457	3			N	-0-					-0-
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	357					N	-0-					-0-

HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

M O	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
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-	110	1			9
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	261	3	3	9	N	3					12
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	9	N	4					16
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					16
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					16
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	3					19

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					40
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	N	6					46
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					46
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					46
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					46
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					46

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

01	1023 N	939	-0-	-84	-0-	936	3	3	9	N	3					20
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	971	3			N	-0-					20
03	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	3			N	-0-					20
04	900 N	319	-0-	-581	-0-	319	3			N	-0-					20
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					20

GAULDIN R.H. WELL #: 4 RRCID -> 066825 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4172 - 4478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHM (BIG SALINE) 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452

GRAHAM WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215

01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	644 N	497	-0-	-147	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1677	-0-	-339	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1494	-0-	-583	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265

M O	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
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166

01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 193341 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373

01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	230	-0-	-1058	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976

01	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1715	-0-	-517	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191

01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

SMITH, M WELL #: 3 RRCID -> 243805 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350

01	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	888	-0-	-372	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	849	-0-	-484	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	826	-0-	-314	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 251674 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

GRAHM (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 O	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
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	672	N	464	-0-	-208	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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

01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1092	-0-	-618	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 169388 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 4017 - 4092

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

01	1457	N	514	-0-	-943	-0-	514	3			Y	-0-					18
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1	1	8			18
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	Y	1	1	8			18
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1	1	8			18
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	Y	1	1	8			18
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	8			18

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	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
01	806	X	404	-0-	-402	-0-	403	3	1	9	Y	1	86	1			9
02	728	X	385	-0-	-343	-0-	385	3			Y	-0-					9
03	806	X	310	-0-	-496	-0-	310	3			Y	-0-					9
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					9
*05	434	X	126	-0-	-308	-0-	120	3	6	9	Y	5					14
*06	420	X	299	-0-	-121	-0-	292	3	7	9	Y	6					20

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					437
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					437
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					437
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					437
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					437
*06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					437

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

M O	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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

M O	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
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					122
02	2268	N	2250	-0-	-18	-0-	2250	3			N	-0-					122
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					122
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					122
*05	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2470	3			N	-0-					122
*06	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	3			N	-0-					122

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					98

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 O	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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					16
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					16
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					16
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					16
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					16
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

M O	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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					8
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					8
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					8
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					8
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					8
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					8

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330

M O	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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					6
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					6
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					6
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					6

5UNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

M O	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					24
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					24
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					24
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					24
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370

M O	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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION 053975
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090384 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5360 - 5767

M O	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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					70
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					70
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					70
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					70

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 O	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
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					46
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					46
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					46
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					46
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					46
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					46

CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 104128 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

MILBURN WELL #: 1 RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					25
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					25
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					25
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					25
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					25

HOOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117475 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

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 O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

GOODLETT WELL #: 2A RRCID -> 160612 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165

GOODLETT WELL #: 3A RRCID -> 163445 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
CALHOUN WELL #: 1A RRCID -> 110985 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5422 - 5434

01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			17
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			17
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			17
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			17
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			17
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			17

CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

01	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	341 N	106	-0-	-235	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 4 RRCID -> 124294 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5456 - 5486

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

01	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 156302 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5385 - 5411

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

M O	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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	470	-0-	-894	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	961	N	746	-0-	-215	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	840	N	593	-0-	-247	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	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

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	19274		19274	-0-	-0-	-0-	228	1	19046	3	N	-0-					-0-
05	43120		43120	-0-	-0-	-0-	511	1	42609	3	N	-0-					-0-
06	24900		NO RPT	-0-	-24900	-0-					N	NO RPT					-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

M O	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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	876	-0-	-204	-0-	876	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

01	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	3			N	-0-					159
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	1877	3	1	9	N	1					160
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	3	1	9	N	1					161
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2053	3	2	9	N	2					163
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	3	3	9	N	3					166
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					166

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) 36572 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BENNETT WELL #: 9604A RRCID -> 170603 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481

01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486

01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GREAT BARRIER (MISS.) 36582 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
RICHTER 34 WELL #: RRCID -> 156274 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4368 - 4376

M O	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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000

GREEN (CONGL.) 36629 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SAYRE, ED WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148

01	868	N	776	-0-	-92	-0-	753	2	23	9	N	21				42
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	658	2			N	-0-				42
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	546	2	36	9	N	33				75
04	750	N	308	-0-	-442	-0-	308	2			N	-0-				75
05	744	N	500	-0-	-244	-0-	486	2	14	9	N	13				88
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	526	2	14	9	N	13	69	1		32

GREEN, E. (DOSS) 36630 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
BOWMAN, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 152308 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	26	1	1437	3	N	-0-				-0-
02	1540	N	1240	-0-	-300	-0-	26	1	1214	3	N	-0-				-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	26	1	2172	3	N	-0-				-0-
04	3000	N	3876	-0-	876	876	26	1	3850	3	N	-0-				-0-
05	3100	N	3595	-0-	495	1371	26	1	3569	3	N	-0-				-0-
*06	3000	N	3489	-0-	489	1860	26	1	3463	3	N	-0-				-0-

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				-0-
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-				-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540

01	3472	R	3472	-0-	-0-	-0-	3388	3	84	9	N	76				129
02	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	2849	3	64	9	N	58				187
03	3968	#	3090	-0-	-878	-0-	3031	3	59	9	N	54	174	1		67
04	3840	#	2915	-0-	-925	-0-	2857	3	58	9	N	53				120
05	3968	#	2805	-0-	-1163	-0-	2747	3	58	9	N	53				173
06	3360	#	2706	-0-	-654	-0-	2647	3	59	9	N	54				227

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
03	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2	N	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2	N	-0-			-0-
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-			-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2	N	-0-			-0-

MCEUEN, BILLY OIL CO. 548649
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-			-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694

01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3	Y	-0-			120
02	168 #	132	-0-	-36	-0-	132	3	Y	-0-			120
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3	Y	-0-			120
04	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3	Y	-0-			120
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			120
*06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-			120

DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

01	310 #	79	-0-	-231	-0-	79	3	N	-0-			-0-
02	280 #	65	-0-	-215	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03	310 #	74	-0-	-236	-0-	74	3	N	-0-			-0-
04	300 #	71	-0-	-229	-0-	71	3	N	-0-			-0-
05	310 #	77	-0-	-233	-0-	77	3	N	-0-			-0-
06	300 #	80	-0-	-220	-0-	80	3	N	-0-			-0-

GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GROGAN (1300) 37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) 792930
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	248	#	8	-0-	-240	-0-	6	2	2	9	N	2					30
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					30
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					40
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	40	1			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

GROUP (MASSIVE) //CONT.// 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
COCHRAN, J. H. WELL #: RRCID -> 159547 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4100 - 4104

M O	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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			239
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			239
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			239
04	540 N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-			239
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			239
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
04	14B2 EXT	1055	-0-	1055	1055	1055	2			N	-0-			224
05	14B2 EXT	2001	-0-	2001	3056	2001	2			N	-0-			224
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3056					N	NO RPT			224

HA DA CA (CHAPPEL REEF) 37547 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
MASHBURN WELL #: 1 RRCID -> 109049 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			15
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			15
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			15
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			15
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			15
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			15

H.M.N. (CADDO) 37742 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BLACK, HAROLD WELL #: 6201 RRCID -> 156104 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

01	1550 N	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-			91
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			91
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			91
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1520	2	54	9	N	49			140
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	N	6			146
06	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1186	2	1	9	N	1			147

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
AGNELL,W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

01	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					95
02	1400 N	1103	-0-	-297	-0-	1103	3			N	-0-					95
03	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	1257	3			N	-0-					95
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	N	2	2	8			95
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					95
*06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	3	2	9	N	2	2	8			95

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

01	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					68
02	644 N	458	-0-	-186	-0-	458	3			N	-0-					68
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					68
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	818	3	4	9	N	4					72
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					72
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					72

WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

01	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					103
02	700 N	498	-0-	-202	-0-	498	3			N	-0-					103
03	713 N	414	-0-	-299	-0-	414	3			N	-0-					103
04	660 N	548	-0-	-112	-0-	548	3			N	-0-					103
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	N	1					104
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					104

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	905	3	13	9	N	12					108
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					113
03	899 N	751	-0-	-148	-0-	741	3	10	9	N	9					122
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971	3	8	9	N	7					129
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	865	3	6	9	N	5					134
*06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	912	3	8	9	N	7	1	8			140

MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828

01	651 N	600	-0-	-51	-0-	483	3	117	9	N	106					174
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	468	3	135	9	N	123	189	1			108
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	490	3	182	9	N	165	178	1			95
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	465	3	135	9	N	123					218
05	682 N	481	-0-	-201	-0-	405	3	76	9	N	69	186	1			101
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	627	3	92	9	N	84					185

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770

M O	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
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					9
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	105	3	9	9	N	8					17
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					17
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1					18
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1					19
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1					20

SCHLAEPFER, R. WELL #: 1 RRCID -> 217724 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3636 - 3646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	258	1	77	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	180	1	46	3	N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	304	1	80	3	N	-0-					-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	172	1	46	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	236	1	66	3	N	-0-					-0-
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	207	1	59	3	N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	436	1	128	3	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	339	1	87	3	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	598	1	158	3	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	561	1	150	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	358	1	100	3	N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	508	1	146	3	N	-0-					-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

01	899	N	710	-0-	-189	-0-	547	1	163	3	N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	605	1	154	3	N	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	407	1	108	3	N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	455	1	123	3	N	-0-					-0-
05	837	N	670	-0-	-167	-0-	523	1	147	3	N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	446	1	128	3	N	-0-					-0-

H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PALO CROSS, LLC 637384
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

H. & R. (BEND CONGL) //CONT.// 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD WELL #: 1 RRCID -> 088257 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4934 - 4946

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480

M O	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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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 O	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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					17
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					17
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					17
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					17
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					17
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					17

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

M O	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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HAGLER (CONGL.) 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
GO OIL CORP. 311420
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					157
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					157
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					157
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					157
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					157
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					157

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BENGAL ENERGY L.P. 064240
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANVEY (CONGL.) 38822 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
KUPP WELL #: 1 RRCID -> 162798 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800

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	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					1
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					1
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

M O	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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DOWELL OIL & GAS 227557
SMITH, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 099933 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570

M O	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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					75
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					75
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					75
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					75
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					75
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
BOGGS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517

M O	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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					12
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

M O	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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2					59
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	99	2	1	9	N	1					60
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	N	3					63
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					65
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					65
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					65

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

M O	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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514

M O	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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					21
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					21
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					21
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					21
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					21

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474

M O	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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396

M O	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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
MOLE HOLE PROD. 574075
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630

M O	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
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
PARKS S.J.UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0

M O	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
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	924	N	682	-0-	-242	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BEDDO-BANKS WELL #: 1 RRCID -> 072985 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - WELL PLUGGED 2/8/13

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0

M O	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
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	64	1	268	2	N	-0-					125
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	574	3	N	-0-					125
03	620	N	302	-0-	-318	-0-	49	1	253	3	N	-0-					125
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	N	-0-					125
05	713	N	568	-0-	-145	-0-	86	1	482	3	N	-0-					125
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					125

EVARADO OIL, LLC 256448
WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 068190 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	INC G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					20

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

M O	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
01	12245	X	4664	-0-	-7581	-0-	4664	2			N	-0-					74
02	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	3799	2			N	-0-					74
03	DLQ G-10		5489	-0-	5489	9288	5475	2	14	9	N	13					87
04	DLQ G-10		14140	-0-	14140	23428	14114	2	26	9	N	24					111
05	DLQ G-10		16125	-0-	16125	39553	16037	2	88	9	N	80	38	1			153
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39553					N	NO RPT					153

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

M O	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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 062612 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TREADWELL-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069179 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. 511345
BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468

M O	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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER (DUFFER) 39172 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
R.E.(CREEK) HARPER WELL #: 1 RRCID -> 113414 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 3657 - 3664

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIET, L. (MISS.) 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
ROBEY WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					43
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					43
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5					48
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					48
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					48
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					48

CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

M O	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
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					124
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					124
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					124
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	140	2	2	9	N	2					126
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	N	2					128
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					128

CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340

M O	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
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HARRIS (MARBLE FALLS) 39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 123808 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777

M O	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
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					5
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					5

HARRIS, ROY L. WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751

01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4169	2	20	9	N	18					96
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3607	2	22	9	N	20					116
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4250	2	55	9	N	50	161	1			5
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3187	2	17	9	N	15					20
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4137	2	6	9	N	5					25
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					25

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	263	-0-	263	263	263	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	1183	-0-	1183	1446	1183	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1446					N	NO RPT					-0-

LYON -C- WELL #: 3 RRCID -> 237228 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4038 - 4044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

01	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	392	N	214	-0-	-178	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH 867 WELL #: L 1 RRCID -> 254324 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588

01	837	N	796	-0-	-41	-0-	762	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	952	N	827	-0-	-125	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	930	N	652	-0-	-278	-0-	553	2	99	9	N	90	90	1			-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	492	2	37	9	N	34	34	1			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

M O	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
01	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1830	2	69	9	N	63	63	1			-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2106	2	46	9	N	42	42	1			-0-
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	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

M O	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					23
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454

M O	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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	49	1	79	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

M O	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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	73	1	118	2	N	-0-					37
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	125	2	N	-0-					37
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137	2	N	-0-					37
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	138	2	N	-0-					37
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	129	2	N	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON WELL #: 1 RRCID -> 204044 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2937 - 3135

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

01	744 N	252	-0-	-492	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04	240 N	70	-0-	-170	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	360 N	176	-0-	-184	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

M O	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
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	450 N	288	-0-	-162	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3		N	-0-			-0-
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	3		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604

M O	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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	17	1	91	2	N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830

01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

01	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	3	N	-0-			24
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			24
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			24
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			24
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			24
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			24

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 094532 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 096660 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396

01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (CROSS CUT) //CONT.// 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC //CONT.// 784153
HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 106276 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415

M O	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
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 115506 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 1452 PERF. 1381 - 1386

01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 115507 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1373 - 1381

01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZOE OIL & ENERGY, L.P. 952652
CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
G & F OIL, INC. 292000
HENDRICKS, T. G. EST. -F- WELL #: 10 RRCID -> 044121 COMPL. DATE 03/26/1983 TOTAL DEPTH 1790 PERF. 1650 - 1659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) //CONT.// 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
COAN WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					34
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					34
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					34
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-					34
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					34
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-					34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3 9	N	3					15
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-					15
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-					15
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					15
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					15
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					15

HEMPHILL (CROSSCUT) 40309 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
3-D OIL & GAS 953631
HEMPHILL "B" WELL #: 7 RRCID -> 104121 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2513 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-					45
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					45
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					45
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					45

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

01	14B2 EXT		299	-0-	299	299	299	2		N	-0-					-0-
02	T. A.		232	-0-	232	531	232	2		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		297	-0-	297	828	297	2		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	828				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	828				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	828				N	NO RPT					-0-

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
06	6	N	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

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-					-0-

HERRING (WINCHELL) 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853

M O	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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
CROW WELL #: G 2C RRCID -> 150931 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2665 - 2682

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-					-0-

ELLIOT, R. B. "18" WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BRIDWELL OIL CO. 092480
BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	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

M O	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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2065	2498	1			2875
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1378	1240	1			3013
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1191	1240	1			2964
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	584	879	1			2669
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	971	708	1			2932
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1963	1625	1			3270

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3659

M O	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661

M O	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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 20 RRCID -> 215668 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634

M O	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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3668

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3632 - 3680

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618

M O	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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3645 - 3668

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 3568

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE) SAND WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

M O	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
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 4208 - 4589

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

01	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3	N	-0-			43
02	252	N	109	-0-	-143	-0-	109	3	N	-0-			43
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	3	N	-0-			43
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			43
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3	N	-0-			43
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3	N	-0-			43

HILLVIEW (MISS) 41523 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
HILLTEX 136 WELL #: 1 RRCID -> 226654 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4401 - 0

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HITTSON EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

01	310 N	195	-0-	-115	-0-	25	1	170	2	N	-0-					12
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	26	1	146	2	N	-0-					12
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-					12
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	N	-0-					12
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	N	-0-					12
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496

01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) 42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
MERRICK DAVIS "26" WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758

M O	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
01	14B2 EXT	148	-0-	148	148	148	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	425	-0-	425	573	425	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1468	-0-	1468	2041	1468	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	237	-0-	237	2278	237	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	2328	50	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	283	-0-	283	2611	283	2		N	-0-			-0-

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2573 N	27	-0-	-2546	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-

HOWELL (CONGL 3900) 43032 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
HOWELL WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1 9	Y	1	1	8	-0-

HRUBETZ (ELLEN) 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
SYKES, O. C. WELL #: 35 RRCID -> 171083 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4495 - 4508

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SYKES, ALBERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 171084 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, CONCHO WELL #: 1 RRCID -> 221698 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4422 - 4438

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HRUBETZ (GRAY) 43073 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
JOHNSON,RICHARD WELL #: 7 RRCID -> 128702 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3804 - 3809

M O	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
01	DLQ G-10	319	-0-	319	1773	319	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	304	-0-	304	2077	304	3			Y	-0-					-0-
03	2394 N	317	-0-	-2077	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN) 43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
HICKMAN "13" WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608

M O	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
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	86	1	1064	3	N	-0-					184
02	1456 N	1032	-0-	-424	-0-	86	1	946	3	N	-0-					184
03	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	86	1	1029	3	N	-0-					184
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1	988	3	N	-0-					184
05	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	86	1	987	3	N	-0-					184
06	1080 N	911	-0-	-169	-0-	86	1	825	3	N	-0-					184

HUDMAN (MARBLE FALLS) 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
CRESLENN-PARISH WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962

M O	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
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

M O	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
01	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	846	-0-	-302	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-

HUMMEL (CADDO) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST 108791
BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					70
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					70
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					70
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					70

HUNTER ANTON (FRYE, UPPER) 43699 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
NAIL "52" WELL #: 1S RRCID -> 152767 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 777 - 794

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE (CONGL.) 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			123
02	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2	N	-0-			123
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			123
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			123
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			123
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2	N	-0-			123

HYLTON, NW. (GARDNER SD) 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
HANKS, BILLIE, -A- WELL #: 19 RRCID -> 049028 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. C. (CADDO) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.L. & M. (CONGL.) 44110 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110

M O	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
FOX WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116

M O	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
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1239	2	54	9	N	49					114
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	872	2	42	9	N	38					152
03	1426	N	809	-0-	-617	-0-	794	2	15	9	N	14					166
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					166
05	1023	N	339	-0-	-684	-0-	333	2	6	9	N	5	148	1			23
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					23

CHENOWETH, GROVER 147397
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					51
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	634	2			N	-0-					51
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					51
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					51
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					51
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					51

D & R ENTERPRISES 196846
MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	75	2	18	9	N	16					16
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	152	2	19	9	N	17					33

LEWIS,CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					128
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	128	7			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MINCHEW WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200

01	620	N	589	-0-	-31	-0-	587	2	2	9	N	2					60
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	523	2	6	9	N	5					65
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	64	1			2
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					2
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					2
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					2

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
FOX,T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075

01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					79
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					79
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					79
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					79
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					79
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					79

IBEX (CADDO LIME) 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450

M O	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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358

M O	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
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	15	1	288	3	N	-0-					50
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	15	1	266	3	N	-0-					50
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	15	1	166	3	N	-0-					50
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					50
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	15	1	231	3	N	-0-	50	1			-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-

COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560

M O	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
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	287	3	N	4					131
							4	9									
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	15	1	266	3	N	1					132
							1	9									
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	15	1	166	3	N	4					136
							4	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					136
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	15	1	231	3	N	30	147	1			19
							33	9									
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					19

WITTY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470

M O	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
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584

M O	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
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	10	1	2804	3	N	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	10	1	2532	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	10	1	2323	3	N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	10	1	2767	3	N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	10	1	2846	3	N	-0-					-0-
*06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	10	1	2536	3	N	-0-					-0-

JACKSON, COLE WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. N/A

M O	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
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	3	3	9	N	3					28
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	3	1	9	N	1					29
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	N	1					30
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	N	2					32
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					32
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	3	1	9	N	1					33

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
ELLIOT -7- WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 0

M O	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
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	20	1	214	3	N	-0-					41
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	20	1	194	3	N	-0-					41
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					41
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	20	1	201	3	N	-0-					41
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	20	1	214	3	N	-0-					41
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	N	-0-					41

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A

01	1488 N	1199	-0-	-289	-0-	30	1	1162	3	N	6					60
						7	9									
02	1372 N	1254	-0-	-118	-0-	30	1	1218	3	N	5					65
						6	9									
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	3	N	4					69
						4	9									
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	N	1					70
						1	9									
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	3	N	12					82
						13	9									
06	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	30	1	1304	3	N	4					86
						4	9									

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505

01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	20
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	20
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2	N	-0-	20
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	20
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	20
*06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	20

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540

01	899 N	840	-0-	-59	-0-	752	2	88	9	N	80					157
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	680	2	79	9	N	72					229
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	733	2	79	9	N	72	242	1			59
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	696	2	76	9	N	69					128
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	704	2	70	9	N	64					192
06	780 N	703	-0-	-77	-0-	644	2	59	9	N	54	178	1			68

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

M O	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
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					21
02	1064	N	1011	-0-	-53	-0-	1011	2			N	-0-					21
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					21
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					21
05	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	2			N	-0-					21
06	960	N	678	-0-	-282	-0-	678	2			N	-0-					21

WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			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

01	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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

01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) 44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SPURGIN,KENNITH WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 2512

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	199	3			N	-0-					-0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER) 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
MUSSELMAN,J.E., SR. WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030

M O	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
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

ILES (CONGLOMERATE) 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 169210 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037

M O	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
01	2294	#	2012	-0-	-282	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	2072	#	935	-0-	-1137	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	2294	#	1531	-0-	-763	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	1876	-0-	-134	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*06	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

M O	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
01	1984	#	931	-0-	-1053	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	1922	#	1545	-0-	-377	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1860	#	1205	-0-	-655	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	2139	#	2068	-0-	-71	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*06	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

M O	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
01	2790	#	507	-0-	-2283	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
03	2759	#	2614	-0-	-145	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	3020	R	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
05	3038	#	2914	-0-	-124	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
*06	3036	R	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

M O	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
01	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					32
02	1680	#	1396	-0-	-284	-0-	1396	2			N	-0-					32
03	2201	#	1068	-0-	-1133	-0-	1068	2			N	-0-					32
04	2130	#	1244	-0-	-886	-0-	1244	2			N	-0-					32
05	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					32
*06	2264	R	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					32

GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

M O	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
01	527	#	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					36
02	476	#	392	-0-	-84	-0-	392	2			N	-0-					36
03	527	#	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					36
04	510	#	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-					36
05	587	R	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					41
*06	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					41

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330

M O	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
01	837 #	568	-0-	-269	-0-	568	2			N	-0-					60
02	756 #	503	-0-	-253	-0-	437	2	66	9	N	60					120
03	837 #	377	-0-	-460	-0-	377	2			N	-0-					120
04	630 #	509	-0-	-121	-0-	503	2	6	9	N	5					125
05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					125
06	540 #	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					125

CUSTARD-PITTS WELL #: 2 RRCID -> 225565 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012

01	620 #	294	-0-	-326	-0-	294	2			N	-0-					110
02	560 #	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-					110
03	589 #	312	-0-	-277	-0-	312	2			N	-0-					110
04	570 #	335	-0-	-235	-0-	335	2			N	-0-					110
05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					110
*06	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					110

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HARALSON WELL #: 7 RRCID -> 218879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 4022

01	930 N	713	-0-	-217	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	728 N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	899 N	643	-0-	-256	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	868 N	556	-0-	-312	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	840 N	470	-0-	-370	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	840 N	494	-0-	-346	-0-	494	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039

01	2449 #	1445	-0-	-1004	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	2113 R	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2139 #	1514	-0-	-625	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	2070 #	1376	-0-	-694	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	2325 #	2152	-0-	-173	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2250 #	1939	-0-	-311	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971

01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	700 N	60	-0-	-640	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	690 N	60	-0-	-630	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	660 N	60	-0-	-600	-0-	60	3			N	-0-					-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064

M O	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
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	896	N	236	-0-	-660	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	870	N	241	-0-	-629	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	840	N	246	-0-	-594	-0-	246	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033

M O	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
01	1240	#	1148	-0-	-92	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1271	#	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1395	#	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*06	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 267593 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 4066

M O	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
03	2632		730	-0-	-1902	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	5640		3276	-0-	-2364	-0-	3255	3	21	9	N	19					19
05	5828		3669	-0-	-2159	-0-	3651	3	18	9	N	16					35
06	5640		3834	-0-	-1806	-0-	3813	3	21	9	N	19					54

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 O	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
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270

M O	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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150

M O	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
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	616	N	439	-0-	-177	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIANOLA (MARBLE FALLS) //CONT.// 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320
MCDONALD, M.D. WELL #: 1 L RRCID -> 106793 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3270 - 3276

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIANOLA (STRAWN) 44370 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
MCDONALD, M. D. WELL #: 1 U RRCID -> 107103 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 2040 - 2046

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1042	2	9	9	N	8					179
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20	176	1			23
03	1023	N	565	-0-	-458	-0-	552	2	13	9	N	12					35
04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	771	2	15	9	N	14					49
05	930	N	470	-0-	-460	-0-	461	2	9	9	N	8					57
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					57

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

M O	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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

M O	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
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576

M O	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
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020

M O	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
01	5425	X	4536	-0-	-889	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4328	-0-	-1128	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4214	-0-	-856	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4541	-0-	-481	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
*06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-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

M O	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
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	14	1	27	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032

M O	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
01	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18353	2	65	9	N	59					117
02	12516	X	12287	-0-	-229	-0-	12253	2	34	9	N	31					148
03	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17646	2	30	9	N	27					175
04	13410	X	8693	-0-	-4717	-0-	8693	2			N	-0-					175
05	13857	X	8408	-0-	-5449	-0-	8408	2			N	-0-	138	1			37
06	13410	X	4582	-0-	-8828	-0-	4582	2			N	-0-					37

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010

M O	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
02	3542	X	-0-	-0-	-3542	-0-					N	-0-					-0-
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
04	9660	X	7113	-0-	-2547	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	6879	-0-	-3103	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	3749	-0-	-5911	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003

M O	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
04	24000	X	16005	-0-	-7995	-0-	15876	2	129	9	N	117					117
05	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	28282	2	171	9	N	155	200	1			72
*06	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-	27706	2	90	9	N	82					154

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 156215 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3648 - 3656

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY 40 WELL #: 1 RRCID -> 268209 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13313	2	80	9	N	73					73
*01	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	17709	2	87	9	N	79					152
*02	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9309	2	19	9	N	17					169
*03	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	10761	2	20	9	N	18					187
*04	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9184	2	12	9	N	11	151	1			47
*05	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8164	2	18	9	N	16					63
*06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					63

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

IRSFIELD (CONGL) 44774 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
IRSFELD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089069 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 3650 - 3658

01	155 N	140	-0-	-15	-0-	51	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	39	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	29	1	59	3	Y	5					5
						6	9									
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	Y	2					7
						2	9									
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	3	Y	-0-					7
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	57	1	98	3	Y	-0-					7

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	167	-0-	167	167	61	1	106	3	Y	-0-					-0-

ISENHOWER (DUFFER) 44820 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 102356 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 3871 PERF. 3786 - 3800

M O	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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					5
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					5
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
06	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 O	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
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					7
02	476	N	118	-0-	-358	-0-	118	2			N	-0-					7
03	1178	N	17	-0-	-1161	-0-	17	2			N	-0-					7
04	930	N	127	-0-	-803	-0-	127	2			N	-0-					7
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					7
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					7

ISETT (CADDO) 44824 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GAYLYN, INC. 298362
ARMSTRONG, R. B. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 017799 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2597 - 2622

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

VESTAL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 017842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 2392

M O	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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	118	2	52	9	N	47					158
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	157	2	48	9	N	44	171	1			31
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	94	2	54	9	N	49					80
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	164	2	58	9	N	53					133
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	117	2	47	9	N	43	153	1			23
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					23

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148022 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165

M O	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
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	215	1	575	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	195	1	557	3	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	205	1	591	3	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	203	1	560	3	N	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	208	1	563	3	N	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	213	1	571	3	N	-0-					-0-

DYKES, WM C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 150603 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2050 - 2185

M O	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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) //CONT.// 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497

M O	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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-

ITTLESON (4300) 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254

M O	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
01	682	N	302	-0-	-380 B	-0-	141	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	250	1	339	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	342	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	159	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	286	1	497	3	Y	-0-					-0-
*06	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	280	1	619	3	Y	-0-					-0-

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370

M O	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
01	1302	N	1058	-0-	-244 B	-0-	494	1	561	3	Y	3					3
							3	9									
02	1092	N	694	-0-	-398 B	-0-	295	1	399	3	Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1279	-0-	-54 B	-0-	513	1	766	3	Y	-0-					3
04	1020	N	771	-0-	-249 B	-0-	151	1	620	3	Y	-0-					3
05	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	458	1	798	3	Y	-0-					3
06	1230	N	1170	-0-	-60 B	-0-	366	1	804	3	Y	-0-					3

AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394

M O	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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291

M O	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

M O	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
01	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	689	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	703	1	956	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	308	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	104	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	331	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	544	-0-	-206 B	-0-	169	1	375	3	Y	-0-					-0-

ITTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 103825 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3906 - 4353

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

IVADELL (MISS) 44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308

01	558	N	509	-0-	-49	-0-	467	2	42	9	N	38					87
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	246	2	99	9	N	90					177
03	527	N	295	-0-	-232	-0-	259	2	36	9	N	33	161	1			49
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	287	2	58	9	N	53					102
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	373	2	22	9	N	20					122
06	300	N	108	-0-	-192	-0-	85	2	23	9	N	21	93	1			50

IVAN (CONGL. 4000) 44838 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073

01	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	2			N	-0-					71
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1393	2			N	-0-					71
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					71
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1373	2			N	-0-					71
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					71
06	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					71

IVAN (DUFFER) 44838 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HEMI ENERGY GROUP INC. 374998
KENNEDY, M.O. WELL #: 1 RRCID -> 092350 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4002 - 4008

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
KENNEDY "1031" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					100
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					100
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					100
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					100
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1518	2	47	9	N	43					143
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1144	2	25	9	N	23					166

IVAN, E. (DUFFER) 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	775	N	342	-0-	-433	-0-	335	2	7	9	N	6					174
02	616	N	476	-0-	-140	-0-	463	2	13	9	N	12					186
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	2	22	9	N	20	163	1			43
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					53
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20					73
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	648	2	20	9	N	18					91

MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026

01	3014		3014	-0-	-0-	-0-	2968	2	46	9	N	42					97
02	2746		2746	-0-	-0-	-0-	2701	2	45	9	N	41					138
03	2970		2970	-0-	-0-	-0-	2920	2	50	9	N	45					183
04	2822		2822	-0-	-0-	-0-	2781	2	41	9	N	37	153	1			67
05	2824		2824	-0-	-0-	-0-	2781	2	43	9	N	39					106
*06	2577		2577	-0-	-0-	-0-	2549	2	28	9	N	25					131

KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948

01	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045

01	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1345	-0-	-251	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170

01	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1909	2	4	9	N	4					68
02	2072	N	1900	-0-	-172	-0-	1889	2	11	9	N	10					78
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2174	2	8	9	N	7					85
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2107	2	4	9	N	4					89
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	2010	2	6	9	N	5					94
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3	9	N	3					97

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

01	1767	#	1189	-0-	-578	-0-	1180	2	9	9	N	8					83
02	1456	#	847	-0-	-609	-0-	840	2	7	9	N	6					89
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	N	8					97
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8	9	N	7					104
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					110
06	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	1009	2	7	9	N	6					116

REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030

M O	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
01	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1229	2	217	9	N	197	171	1			113
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	1121	2	183	9	N	166	167	1			112
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1277	2	182	9	N	165	167	1			110
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1346	2	156	9	N	142	162	1			90
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1543	2	149	9	N	135	159	1			66
06	1410	N	983	-0-	-427	-0-	900	2	83	9	N	75					141

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1455	2	7	9	N	6					67
02	1428	N	1285	-0-	-143	-0-	1281	2	4	9	N	4					71
03	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1408	2	2	9	N	2					73
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1234	2	2	9	N	2					75
05	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1190	2	96	9	N	87					162
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1165	2	169	9	N	154	162	1			154

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

04	663		195	-0-	-468	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	2681		2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*06	3530		3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

IVAN, SE. (CONGL.) 44850 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WHALEN WELL #: 1 RRCID -> 226008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4119 PERF. 4106 - 4114

01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					8
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					8
03	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
WALKER EST. WELL #: 22DX RRCID -> 172337 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3968 - 3974

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
03	0	W	630	-0-	630	630	630	1			N	-0-					-0-
04	0	W	660	-0-	660	1290	660	1			N	-0-					-0-
05	0	W	690	-0-	690	1980	690	1			N	-0-					-0-
06	0	W	600	-0-	600	2580	600	1			N	-0-					-0-

WALKER EST. 'A' WELL #: 3DX RRCID -> 182851 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 3837

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	0	W	315	-0-	315	315	315	1			N	-0-					-0-
04	0	W	330	-0-	330	645	330	1			N	-0-					-0-
05	0	W	345	-0-	345	990	345	1			N	-0-					-0-
06	0	W	300	-0-	300	1290	300	1			N	-0-					-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
BIRDWELL WELL #: 3 RRCID -> 112339 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 3946

M O	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

M O	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
01	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1366	2	365	9	N	332	317	1			15

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GALLAGHER WELL #: 3 RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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 O	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
01	837	N	61	-0-	-776	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	95	1	911	2	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	2	N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	84	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					-0-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	90	1	1007	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

M O	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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

J. LITTLEJOHN (PENN) 45084 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
JONES WELL #: 2 RRCID -> 130890 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1882 - 1892

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

01	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					20
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					20
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	N	1					21
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					21
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					21
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					21

PETEX 659782
COURTNEY, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 106770 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3440 - 3448

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

01	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					74
02	168	#	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					74
03	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					74
04	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					74
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					74
*06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					74

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

01	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	168	#	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

M O	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
ASH WELL #: 1 RRCID -> 083574 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5882 - 5953

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATSCO ENERGY, INC. 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

01	3101 R	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-			-0-
02	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
03	3027 R	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-			-0-
04	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-			-0-
05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-			-0-
06	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

01	1178 #	903	-0-	-275	-0-	903	3			N	-0-			207
02	1064 #	836	-0-	-228	-0-	836	3			N	-0-			207
03	1178 #	439	-0-	-739	-0-	439	3			N	-0-			207
04	870 #	327	-0-	-543	-0-	327	3			N	-0-			207
05	899 #	382	-0-	-517	-0-	382	3			N	-0-			207
06	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			207

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

01	961 #	366	-0-	-595	-0-	356	3	10	9	N	9			162
02	868 #	290	-0-	-578	-0-	287	3	3	9	N	3			165
03	434 #	318	-0-	-116	-0-	307	3	11	9	N	10			175
04	390 #	284	-0-	-106	-0-	278	3	6	9	N	5			180
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	346	3	6	9	N	5			185
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			185

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

01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			160
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	205	3	11	9	N	10			170
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	N	5			175
04	240 #	204	-0-	-36	-0-	198	3	6	9	N	5			180
05	248 #	202	-0-	-46	-0-	196	3	6	9	N	5			185
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	191	3	6	9	N	5			190

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					20
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					20
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					20
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	261	3	2	9	Y	2					22
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	231	3	1	9	Y	1					23
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2					25

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					20
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					20
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					20
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	262	3	2	9	Y	2					22
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	232	3	1	9	Y	1					23
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2					25

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					20
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					20
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					20
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	263	3	2	9	Y	2					22
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	233	3	1	9	Y	1					23
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	273	3	2	9	Y	2					25

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 3012 RRCID -> 094667 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5690 - 5700

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					20
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	188	3			Y	-0-					20
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					20
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					22
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	213	3	1	9	Y	1					23
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	218	3	2	9	Y	2					25

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					20
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165	3			Y	-0-					20
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					20
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	176	3	2	9	Y	2					22
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	Y	1					23
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	170	3	2	9	Y	2					25

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

M O	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
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					20
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-					20
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					20
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	175	3	2	9	Y	2					22
*05	186	N	182	-0-	-4	-0-	181	3	1	9	Y	1					23
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	3	2	9	Y	2					25

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

M O	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
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					20
02	1624	N	1590	-0-	-34	-0-	1590	3			Y	-0-					20
03	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	3			Y	-0-					20
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	3	2	9	Y	2					22
05	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1643	3	1	9	Y	1					23
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	3	2	9	Y	2					25

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 5850

M O	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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					82
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					82
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	3	2	9	N	2					84
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					84
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					84
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	3	6	9	N	5					89

ENRICH OIL CORPORATION 253100
FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

M O	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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					139
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-					139
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					139
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					139
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					139
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, C. WELL #: 1 RRCID -> 094544 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2201 - 2205

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. 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 O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. 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 O	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
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-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090

M O	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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REXROAT WELL #: 1A RRCID -> 157321 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056

M O	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
01	INC	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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-

BOGGUS WELL #: 3 RRCID -> 158666 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111

M O	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
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 159601 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 3086

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	INC	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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
D.N.I. 221589
PHILLIPS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13825				N	-0-			78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13825				N	-0-			78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13825				N	-0-			78
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13825				N	-0-			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT			78

PHILLIPS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142429 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2491 - 2500

01	14B DENY	150	-0-	150	10779	150	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	103	-0-	103	10882	103	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	108	-0-	108	10990	108	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

01	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

01	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-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

01	DLQ G-10	40	-0-	40	82	40	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	115	33	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	145	30	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	165	20	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	165				N	NO RPT			-0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

01	DLQ G-10	46	-0-	46	97	46	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32	129	32	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	159	30	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	25	-0-	25	184	25	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
J.C. OPERATING //CONT.// 427470
STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

M O	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
01	DLQ G-10	98	-0-	98	198	98	2		N	-0-			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	198				N	-0-			34
03	DLQ G-10	97	-0-	97	295	97	2		N	-0-			34
04	DLQ G-10	90	-0-	90	385	90	2		N	-0-			34
05	DLQ G-10	85	-0-	85	470	85	2		N	-0-			34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	470				N	NO RPT			34

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

01	DLQ G-10	108	-0-	108	236	108	2		N	-0-			33
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			33
03	DLQ G-10	102	-0-	102	338	102	2		N	-0-			33
04	DLQ G-10	95	-0-	95	433	95	2		N	-0-			33
05	DLQ G-10	90	-0-	90	523	90	2		N	-0-			33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	523				N	NO RPT			33

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

01	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

01	DLQ G-10	46	-0-	46	98	46	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	135	37	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	169	34	2		Y	-0-			-0-
04	204 R	35	-0-	-169	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. T. RANCH (DUFFER) 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
CHOATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 100364 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 3908

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					20
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					20
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					20
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					20
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	189	2	19	9	Y	17					92
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	187	2	36	9	Y	33					125
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					125
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	226	2	6	9	Y	5					130
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					130
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					130

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

M O	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
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M O	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
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-	41	1			24
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	N	24					48
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			N	-0-					48
04	1680	N	1066	-0-	-614	-0-	1062	2	4	9	N	4					52
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3					55
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1633	2	3	9	N	3					58

MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

M O	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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

M O	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3500		-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
04	7500		9737	-0-	2237	2237	9676	2	61	9	N	55					55
*05	7750		8259	-0-	509	2746	8218	2	41	9	N	37					92
06	7500		6084	-0-	-1416	1330	6084	2			N	-0-					92

PARKS, RHONE INC. 641520
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

M O	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
01	1178	N	471	-0-	-707	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1000	-0-	-92	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RWA, LLC 687608
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					-0-
02	756	N	550	-0-	-206	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
06	750	N	233	-0-	-517	-0-	233	1			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

01	0		11013	-0-	11013	11013	11013	2			N	-0-					-0-
02	0		10245	-0-	10245	21258	10245	2			N	-0-					-0-
03	6750		10419	-0-	3669	24927	10419	2			N	-0-					-0-
04	7500		10658	-0-	3158	28085	10658	2			N	-0-					-0-
05	7750		10530	-0-	2780	30865	10530	2			N	-0-					-0-
06	7500		NO RPT	-0-	-7500	23365					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RHODES, W.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113909 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4239 - 4252

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2011 - PLUGGED 05/26/11

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

01	372	N	361	-0-	-11	-0-	39	1	322	2	N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

M O	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
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

M O	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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

M O	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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

M O	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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

M O	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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

M O	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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200

01	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	349	-0-	-687	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	992	N	274	-0-	-718	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595

PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	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
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

01	248	N	212	-0-	-36	-0-	32	1	180	2	N	-0-				-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	35	1	203	2	N	-0-				-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	34	1	191	2	N	-0-				-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	N	-0-				-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	34	1	193	2	N	-0-				-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	32	1	174	2	N	-0-				-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

01	372	N	366	-0-	-6	-0-	57	1	309	2	N	-0-				-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	2	N	-0-				-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	53	1	279	2	N	-0-				-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	53	1	300	2	N	-0-				-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	58	1	335	2	N	-0-				-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	59	1	326	2	N	-0-				-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	2	N	-0-				-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	12	1	71	2	N	-0-				-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-				-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	N	-0-				-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	N	-0-				-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-				-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

01	155	N	119	-0-	-36	-0-	18	1	101	2	N	-0-				-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	17	1	97	2	N	-0-				-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	20	1	114	2	N	-0-				-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	N	-0-				-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	N	-0-				-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-				-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-				-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	12	1	71	2	N	-0-				-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-				-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	2	N	-0-				-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	-0-				-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-				-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

M O	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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	12	1	65	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

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

M O	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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TAYLOR,JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

M O	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
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	82	1	117	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	61	1	122	2	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	97	1	119	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	81	1	136	2	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	72	1	143	2	N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	74	1	155	2	N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
TAYLOR WELL #: 1301 RRCID -> 117901 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 1984 - 2093

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SIMPCO OIL & GAS 783485
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

M O	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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
M-TEX RESOURCES, INC. 518935
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LASSITER, M. I. -A- WELL #: 6A RRCID -> 017805 COMPL. DATE 11/22/1954 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

01	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-			-0-
02	196 #	168	-0-	-28	-0-	168	2	N	-0-			-0-
03	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-			-0-
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2	N	-0-			-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-			-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

M O	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
01	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280 #	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

01	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	364 #	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005

MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 017807 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1202

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 017808 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

M O	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
*01	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	141	-0-	141	171	141	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	174	3	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	14	-0-	14	188	14	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	17	-0-	17	205	17	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-

BOENICKE, A. WELL #: 2 RRCID -> 017815 COMPL. DATE 11/01/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1170 - 1190

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810

DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 1245

M O	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
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 017821 COMPL. DATE 10/24/1954 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1162 - 1167

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 017822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1053 - 1070

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	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

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086

*01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
*03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
*04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
*05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
06	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

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

M O	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
*01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

M O	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
*01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

M O	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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	67	-0-	67	207	67	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	116	-0-	116	323	116	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	323					N	NO RPT					-0-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

M O	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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	67	-0-	67	229	67	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	116	-0-	116	345	116	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	345					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M O	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
*01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	63	-0-	63	186	63	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT					-0-

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

M O	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
*01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
*01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

```
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
JANELLEN (CADDO)                //CONT.//   45694 200   ASSOCIATED              STORAGE                          CNTY: BROWN
  PETROLIA GROUP, L.L.C.          //CONT.// 660810
    BENNIE, TERRY                     WELL #:    2    RRCID -> 134148  COMPL. DATE 00/00/1978  TOTAL DEPTH  2218 PERF. 1112 -  1171
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*01        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
*02        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SIKES                             WELL #:    2    RRCID -> 136923  COMPL. DATE 09/25/1984  TOTAL DEPTH  1260 PERF. 1102 -  1228
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*01       85 X       85      -0-        -0-           -0-          85  2                 N       -0-                                -0-
*02      265 X      265      -0-        -0-           -0-         265  2                 N       -0-                                -0-
*03       40 X       40      -0-        -0-           -0-          40  2                 N       -0-                                -0-
 04 14B DENY        123      -0-       123           123         123  2                 N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT         63      -0-        63           186          63  2                 N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           186                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SIKES                             WELL #:    1    RRCID -> 136925  COMPL. DATE 09/25/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 1104 -  1228
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*01       85 X       85      -0-        -0-           -0-          85  2                 N       -0-                                -0-
*02      265 X      265      -0-        -0-           -0-         265  2                 N       -0-                                -0-
*03       40 X       40      -0-        -0-           -0-          40  2                 N       -0-                                -0-
 04 14B DENY        123      -0-       123           123         123  2                 N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT         63      -0-        63           186          63  2                 N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           186                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HUTCHISON, B.                     WELL #:    3    RRCID -> 137575  COMPL. DATE 06/20/1990  TOTAL DEPTH  2285 PERF. 1153 -  1182
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*01        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 02        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 03        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 04        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 05        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 06        0 X   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WALLER COUNTY SCHOOL              WELL #:    1    RRCID -> 144011  COMPL. DATE 11/13/1978  TOTAL DEPTH  2052 PERF. 1228 -  1232
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*01        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
*02      159 X      159      -0-        -0-           -0-         159  2                 Y       -0-                                -0-
 03        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
*04      122 X      122      -0-        -0-           -0-         122  2                 Y       -0-                                -0-
 05        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 06        0 X   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
JANELLEN (PLACID)                       45694 600   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                           CNTY: BROWN
  PETROLIA GROUP, L.L.C.                660810
    R. E. FULLER-ARNOLD BOENICKE      WELL #:    1    RRCID -> 017829  COMPL. DATE 06/06/1953  TOTAL DEPTH  N/A  PERF.  397 -   410
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 03        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P&A 03-26-2013

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WALLACE, J. C.                    WELL #:   1A    RRCID -> 017831  COMPL. DATE 06/10/1949  TOTAL DEPTH  N/A  PERF.  363 -   388
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
*02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A EFF 03/25/13
```

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER, ALVIN L. 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER,ALVIN L. WELL #: 2 RRCID -> 095003 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
YOUNG, ROY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANICE, DARLA WELL #: 5 RRCID -> 104567 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 906 - 910

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRELL WELL #: 2 RRCID -> 111182 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 841 PERF. 786 - 790

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAY JAY (2050) 45880 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
MOSS WELL #: 2 RRCID -> 108508 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2277 PERF. 1650 - 2220

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					114
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					114
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					114
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					114
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					114
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					114

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
KASLE ENERGY INC. 451440
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	899	#	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	756	#	682	-0-	-74	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	806	#	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	780	#	655	-0-	-125	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	806	#	575	-0-	-231	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	750	#	514	-0-	-236	-0-	514	2			N	-0-					-0-

4-M OPERATING COMPANY 953636
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	835	-0-	-374	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	1230	#	927	-0-	-303	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1271	#	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1230	#	921	-0-	-309	-0-	921	2			N	-0-					-0-

JERALD CECIL (CADDO) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
GRAY,L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	504	2	36	9	N	33					120
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	371	2	44	9	N	40	160	1			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	223	2	39	9	N	35					35
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					35
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	325	2	36	9	N	33					68
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					68

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON,ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					43
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					43
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					43
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					43
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					43
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M O	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
01	961	N	650	-0-	-311	-0-	640	3	10	9	N	9					147
02	1092	N	183	-0-	-909	-0-	136	3	47	9	N	43					190
03	1023	N	258	-0-	-765	-0-	227	3	31	9	N	28	183	1			35
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					35
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	446	3	15	9	N	14					49
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	168	3	15	9	N	14					63

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W.S. 427277
STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
STANLEY, RUFUS WELL #: 1A RRCID -> 121919 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1132 - 1137

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-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

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-				-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-				-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-				-0-
06	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-				-0-

JOHN DEAN (CONGL. 3850) 46845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MCCLURE, J. WELL #: 7 RRCID -> 074355 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 4226 PERF. N/A

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) 46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
MCCLURE, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-	1	5		1
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	1	5		-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-				-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-				-0-
06	510	N	254	-0-	-256	-0-	254	3			N	-0-				-0-

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	2	17	9	N	15				123
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	97	2	17	9	N	15				138
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	158	2	19	9	N	17				155
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	2	17	9	N	15	156	1		14
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	88	2	20	9	N	18				32
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				32

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 159133 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3138 - 3144

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1U RRCID -> 163006 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3111 - 3119

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 165330 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 3146

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169421 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 3090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
HILL WELL #: 1 RRCID -> 211104 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3453

M O	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-

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

01	620 #	525	-0-	-95	-0-	525	2	N	-0-			-0-
02	532 #	464	-0-	-68	-0-	464	2	N	-0-			-0-
03	589 #	518	-0-	-71	-0-	518	2	N	-0-			-0-
04	540 #	475	-0-	-65	-0-	475	2	N	-0-			-0-
05	558 #	507	-0-	-51	-0-	507	2	N	-0-			-0-
06	510 #	486	-0-	-24	-0-	486	2	N	-0-			-0-

JOHNNY (CONGL. UPPER) 46982 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY 380295
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			6
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1 9	Y	1	1 8	6
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			6
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			6
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			6
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			6

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

01	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2	Y	-0-			10
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	Y	-0-			10
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	Y	-0-			10
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	Y	-0-			10
05	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2	Y	-0-			10
*06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 1 RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 3966 - 4055

01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			8
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			8
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			8
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			8
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			8
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			8

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
RIEBE, ANGELINA WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710

01	DLQ G-10	65	-0-	65	736	65	2	Y	-0-			-0-
02	823 N	87	-0-	-736	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

M O	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
01	DLQ G-10		32	-0-	32	369	32	2			Y	-0-					53
02	413	N	44	-0-	-369	-0-	44	2			Y	-0-					53
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					53
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					53
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

LANGFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10		11	-0-	11	122	11	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	14	-0-	-122	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES COUNTY REGULAR (GAS) 47113 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HODO WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370

M O	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
01	0	7090	-0-	7090	49799	6994	2	96	9	N	87					173
02	0	4564	-0-	4564	54363	4525	2	39	9	N	35					208
03	7750	3957	-0-	-3793	50570	3874	2	83	9	N	75					283
04	7500	2080	-0-	-5420	45150	2041	2	39	9	N	35					318
05	7750	1330	-0-	-6420	38730	1290	2	40	9	N	36					354
06	7500	1378	-0-	-6122	32608	1378	2			N	-0-	126	1			228

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

01	DLQ G-10	228	-0-	228	525	228	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	279	-0-	279	804	279	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	292	-0-	292	1096	292	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	153	-0-	153	1249	153	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	254	-0-	254	1503	254	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1503					N	NO RPT					-0-

CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

01	DLQ G-10	377	-0-	377	729	353	2	24	9	N	22					94
02	DLQ G-10	356	-0-	356	1085	327	2	29	9	N	26					120
03	DLQ G-10	317	-0-	317	1402	286	2	31	9	N	28					148
04	DLQ G-10	144	-0-	144	1546	131	2	13	9	N	12					160
05	DLQ G-10	143	-0-	143	1689	128	2	15	9	N	14					174
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					174

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

01	DLQ G-10	366	-0-	366	706	366	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	382	-0-	382	1088	382	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	363	-0-	363	1451	363	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	1598	147	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	233	-0-	233	1831	233	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT					-0-

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
FOREE OIL COMPANY 275700
JONISUE WELL #: 1 B RRCID -> 218245 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 4900

01	3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3607	2	62	9	N	56					148
02	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2724	2	6	9	N	5					153
03	2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	2649	2	65	9	N	59					212
04	2400 #	2297	-0-	-103	-0-	2274	2	23	9	N	21					233
05	2480 #	2446	-0-	-34	-0-	2435	2	11	9	N	10					243
06	2400 #	2375	-0-	-25	-0-	2355	2	20	9	N	18					261

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	385	-0-	-49	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	305	-0-	-115	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	327	-0-	-93	-0-	327	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 O	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
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	68	-0-	68	141	68	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			28
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			28
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			28
*04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			28
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			28
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*06	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

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

01	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-			-0-
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
04	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-			-0-
05	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			-0-
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOLDEN RESOURCES, L.L.C. 312766
MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1117	3	7	9	N	6			132
02	1008 N	574	-0-	-434	-0-	565	3	9	9	N	8			140
03	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1085	3	15	9	N	14			154
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	3	11	9	N	10			164
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	963	3	11	9	N	10			174
06	1050 N	504	-0-	-546	-0-	502	3	2	9	N	2			176

KAY (CADDO) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	N	-0-				134
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	7	1	263	2	N	-0-				134
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	-0-				134
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	7	1	275	2	N	-0-				134
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	7	1	195	2	N	-0-				134
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	7	1	177	2	N	-0-				134

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	3		N	-0-					-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3		N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3		N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3		N	-0-					-0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON WELL #: 1X RRCID -> 157592 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 4539 PERF. 4039 - 4047

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEECHI CREEK (2100) //CONT.// 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

M O	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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	308	N	94	-0-	-214	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETER 48472 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
SOUTH BROWN WELL #: 1 RRCID -> 108028 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 809 PERF. 171 - 716

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-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

M O	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
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M O	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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			N	-0-					-0-

KEN DANDY (CONGL.) 48750 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 139752 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3176 - 3250

M O	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
01	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					27
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	219	2	8	9	N	7					34
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	266	2	14	9	N	13					47
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	226	2	11	9	N	10					57
05	263	R	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3					60
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	N	4					64

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 O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERRY (BIG SALINE CONGL.) 49077 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 109349 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3996 - 3999

M O	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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			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

M O	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
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	7	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	7	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEVIN (ATOKA) 49106 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 5 RRCID -> 085119 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4273 - 4340

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F & R HALSELL WELL #: 6 U RRCID -> 098403 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4333 - 4340

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 6 L RRCID -> 102342 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4470 - 4480

01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-				-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2		N	-0-				-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2		N	-0-				-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-				-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-	185	1		24
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6 9	N	5				29
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-				29
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-				29
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	7				36
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	19				55

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172 2	N	-0-				-0-
02	168 #	166	-0-	-2	-0-	23	1	143 2	N	-0-				-0-
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	25	1	155 2	N	-0-				-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155 2	N	-0-				-0-
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165 2	N	-0-				-0-
06	180 #	174	-0-	-6	-0-	24	1	150 2	N	-0-				-0-

KEVIN, NE (ATOKA) //CONT.// 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					-0-
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVINE, JAMES JR. 426715
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	47	-0-	-121	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

KIGHT (DUFFER) 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168 N	30	-0-	-138	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-

KIGHT,JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

M O	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
01	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	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

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	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

M O	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
01	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					74
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					74
03	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					74
04	330 #	20	-0-	-310	-0-	20	3			N	-0-					74
05	434 #	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-	74	1			-0-
06	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M O	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

M O	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
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	Y	-0-					6
02	196 #	182	-0-	-14	-0-	4	1	178	2	Y	-0-					6
03	217 #	152	-0-	-65	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					6
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					6
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

M O	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
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700) 49295 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN-HUNTER WELL #: 12 RRCID -> 122750 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3728

M O	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
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	Y	-0-					17
02	560 N	493	-0-	-67	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					17
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					17
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	12	1	633	2	Y	-0-					17
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					17
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					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

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					4
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					4
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					4
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					4
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	26	7			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

M O	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
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	210	3	2	9	N	2	7	1			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					2
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	210	3	1	9	N	1					3
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	205	3	2	9	N	2	5	1			-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	196	3	2	9	N	2					2
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	182	3	2	9	N	2					4

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WOB (STRAWN) 49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
GILBERT WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

01	1700 N	558	-0-	-1142	803	558	2			Y	-0-					-0-
02	1307 N	504	-0-	-803	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	322	-0-	-236	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (DUFFER) 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

01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	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

M O	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
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	N	2					52
						2	9									
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	3					55
						3	9									
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	2					57
						2	9									
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	3					60
						3	9									
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	5					65
						6	9									
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	4					69
						4	9									

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-

RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 112608 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3428 - 3440

01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300 N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WHITLEY, RAYMOND 920489
WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (LAKE SAND) 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. 499 WELL #: 1 RRCID -> 143342 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3626 - 3633

M O	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
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					10
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					10
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					10
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					10
*06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					10

CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	196 #	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

01	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					10
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					10
04	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					10
05	DLQ G-10	105	-0-	105	188	105	2			N	-0-					10
06	DLQ G-10	101	-0-	101	289	101	2			N	-0-					10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 236746 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 4110

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	924	N	671	-0-	-253	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 255219 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4078 - 4084

01	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 8 RRCID -> 259425 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4095 - 4104

01	2201	#	1345	-0-	-856	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1043	-0-	-301	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

01	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

01	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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 O	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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER) 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
JOINER, E. WELL #: 1 RRCID -> 198972 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

01	279	#	250	-0-	-29	-0-	213	2	37	9	N	34	171	1			31
02	252	#	226	-0-	-26	-0-	193	2	33	9	N	30					61
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	214	2	34	9	N	31					92
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	204	2	34	9	N	31					123
05	248	#	244	-0-	-4	-0-	211	2	33	9	N	30					153
06	240	#	224	-0-	-16	-0-	198	2	26	9	N	24					177

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

01	403	#	370	-0-	-33	-0-	363	2	7	9	N	6					82
02	341	R	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4					86
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	366	2	7	9	N	6					92
04	360	#	347	-0-	-13	-0-	344	2	3	9	N	3					95
05	372	#	356	-0-	-16	-0-	352	2	4	9	N	4					99
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	N	4					103

SNIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 245900 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3164 - 3290

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER) //CONT.// 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 250102 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3418 - 3428

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-					53
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-					53
03	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2		N	-0-					53
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-					53
05	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2		N	-0-					53
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-					53

KRAMER (CONGL.) 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CABOT-KRAMER WELL #: 3 RRCID -> 150610 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869

01	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2		N	-0-					-0-
02	2800	N	3186	-0-	386	448	3186	2		N	-0-					-0-
03	2483	N	2035	-0-	-448	-0-	2035	2		N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-					-0-
05	2046	X	443	-0-	-1603	-0-	443	2		N	-0-					-0-
06	1980	X	735	-0-	-1245	-0-	735	2		N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2		N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2		N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2		N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2		N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2		N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

M O	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
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02	280 N	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-

CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-			-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-			-0-

KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KROOKED RIVER (CADDO) 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
STOVALL OPERATING CO. 824339
HENDRICK T-21 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

01	930 N	417	-0-	-513	-0-	414	2	3	9	N	3			57
02	868 N	276	-0-	-592	-0-	273	2	3	9	N	3			60
03	651 N	249	-0-	-402	-0-	246	2	3	9	N	3			63
04	390 N	217	-0-	-173	-0-	214	2	3	9	N	3			66
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	207	2	4	9	N	4			70
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-			70

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
D-MIL PRODUCTION, INC. 196830
GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			29
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			29
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			29
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			29
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

01	682 N	523	-0-	-159	-0-	233	1	290	2	N	-0-			-0-
02	504 N	359	-0-	-145	-0-	210	1	149	2	N	-0-			-0-
03	620 N	485	-0-	-135	-0-	233	1	252	2	N	-0-			-0-
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	225	1	232	2	N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	233	1	242	2	N	-0-			-0-
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	225	1	432	2	N	-0-			-0-

KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

M O	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
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-

ECHO VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 105062 COMPL. DATE 04/17/1983 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5230 - 5240

01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					17
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					17
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					17
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					17
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					17
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					17

WARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105192 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5216 - 5226

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: 1 RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

M O	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
01	558	N	94	-0-	-464	-0-	94	2			N	-0-					58
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					58
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					58
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					58
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					58
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					58

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	29	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	81	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	60	1	275	3	Y	-0-					-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

01	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

01	3377	R	3377	-0-	-0-	-0-	3346	3	31	9	N	28					71
02	3136	#	3025	-0-	-111	-0-	2997	3	28	9	N	25					96
03	3472	#	3370	-0-	-102	-0-	3341	3	29	9	N	26					122
04	3360	#	3247	-0-	-113	-0-	3219	3	28	9	N	25					147
05	3398	R	3398	-0-	-0-	-0-	3384	3	14	9	N	13					160
*06	3349	R	3349	-0-	-0-	-0-	3330	3	19	9	N	17	167	1			10

L. C. CLEVINGER (STRAWN) 50481 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 3 RRCID -> 094253 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028

01	3005		3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2380		2184	-0-	-196	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2635		1956	-0-	-679	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	2550		2456	-0-	-94	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	2635		2551	-0-	-84	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2550		2503	-0-	-47	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

M O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-				-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-				-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-				-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-				-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				20
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				20
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			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

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				51
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-				51
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				51
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-				51
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				51
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	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

01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-				121
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-				121
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-				121
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	333	2	46	9	N	42				163
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	349	2	13	9	N	12				175
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				175

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

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACASA (MARBLE FALLS) 51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			19
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			19
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			19
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2	N	-0-			19
05	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2	N	-0-			19
06	900 N	727	-0-	-173	-0-	727	2	N	-0-			19

LAKE ALBANY, N. (CADDO) 51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ARNOT, W. G., JR. 033000
FLIPPEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			62
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			62
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			62
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	2	N	-0-			62
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
SWEENEY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 017416 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2230 - 2240

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-

WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-

MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314

M O	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
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-

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

01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	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

01	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	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

01	434 #	188	-0-	-246	-0-	188	2		N	-0-			10
02	336 #	333	-0-	-3	-0-	333	2		N	-0-			10
03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			10
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			10
05	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			10
06	450 #	391	-0-	-59	-0-	391	2		N	-0-			10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					6
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					6
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					6
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					6
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					6
06	120 #	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					6

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

01	248 #	203	-0-	-45	-0-	202	2	1	9	N	1					96
02	280 #	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					96
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					96
04	300 #	185	-0-	-115	-0-	182	2	3	9	N	3					99
05	279 #	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1					100
06	330 #	108	-0-	-222	-0-	108	2			N	-0-					100

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

01	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

01	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	140 #	38	-0-	-102	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

01	217	#	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					39
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					39
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	31	7			8
*05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
*06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					8

FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
M S B COMPANY 518907
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

M O	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
01	682 #	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	588 #	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	600 #	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	620 #	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	630 #	456	-0-	-174	-0-	456	2			N	-0-					-0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

01	248 #	173	-0-	-75	-0-	163	2	10	9	N	9					51
02	224 #	104	-0-	-120	-0-	95	2	9	9	N	8					59
03	248 #	130	-0-	-118	-0-	117	2	13	9	N	12					71
04	240 #	34	-0-	-206	-0-	28	2	6	9	N	5	59	1			17
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					20
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

01	14B2 EXT	25	-0-	25	35	25	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	24	-0-	24	59	24	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	34	-0-	34	93	34	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	23 R	23	-0-	-0-	-0-	20	3	3	9	Y	3					9
03	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					9
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					9
*05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1					10
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	Y	5					18
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					18
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					18
*05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					19
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					19

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

01	465 #	232	-0-	-233	-0-	232	3			N	-0-					2
02	392 #	290	-0-	-102	-0-	290	3			N	-0-					2
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					2
04	240 #	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-					2
05	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					2
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					2

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162

GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

M O	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
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					20
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					20
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					20
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					20
*05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					20
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					20

GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

M O	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
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 3630

M O	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
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					11
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					11
03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					11
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					11
*05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					11
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					11

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

M O	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
01	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					8
02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					8
03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					8
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					8
*05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					8
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 128368 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3594 - 3617

M O	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
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					12
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					12
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					12
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					12
*05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					12
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					12

WOODS, D. WELL #: 1 RRCID -> 133708 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3639 - 3644

M O	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
01	684	R	684	-0-	-0-	-0-	677	3	7	9	N	6					87
02	728	#	274	-0-	-454	-0-	273	3	1	9	N	1					88
03	806	#	211	-0-	-595	-0-	211	3			N	-0-					88
04	780	#	415	-0-	-365	-0-	415	3			N	-0-					88
05	806	#	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					88
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					88

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

M O	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
01	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					50
02	392 #	346	-0-	-46	-0-	346	3			N	-0-					50
03	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					50
04	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					50
05	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					50
*06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	N	1	1	8			50

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

01	217 #	160	-0-	-57	-0-	157	3	3	9	N	3					140
02	196 #	13	-0-	-183	-0-	13	3			N	-0-					140
03	217 #	43	-0-	-174	-0-	34	3	9	9	N	8					148
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	104	3	32	9	N	29	1	8			176
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	171	3	33	9	N	30					206
*06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	N	4	168	1			42

KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550

01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140 #	13	-0-	-127	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543

HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					1
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

01	124 #	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
02	112 #	47	-0-	-65	-0-	15	1	32	2	N	-0-					-0-
03	124 #	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
04	90 #	35	-0-	-55	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
*06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (2674 STRAWN) 51501 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 095781 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2674 - 2678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

01	775 N	684	-0-	-91	-0-	72	1	612	3	N	-0-			9
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	60	1	574	3	N	-0-			9
03	744 N	534	-0-	-210	-0-	50	1	484	3	N	-0-			9
04	660 N	286	-0-	-374	-0-	23	1	263	3	N	-0-			9
05	713 N	400	-0-	-313	-0-	34	1	366	3	N	-0-			9
06	510 N	193	-0-	-317	-0-	193	3			N	-0-			9

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

01	465 N	419	-0-	-46	-0-	44	1	375	3	N	-0-			-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	44	1	420	3	N	-0-			-0-
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	47	1	455	3	N	-0-			-0-
04	420 N	216	-0-	-204	-0-	17	1	199	3	N	-0-			-0-
05	527 N	251	-0-	-276	-0-	22	1	229	3	N	-0-			-0-
06	480 N	255	-0-	-225	-0-	255	3			N	-0-			-0-

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294

01	837 N	696	-0-	-141	-0-	73	1	623	3	N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	64	1	613	3	N	-0-			-0-
03	806 N	556	-0-	-250	-0-	52	1	504	3	N	-0-			-0-
04	660 N	264	-0-	-396	-0-	21	1	243	3	N	-0-			-0-
05	744 N	443	-0-	-301	-0-	38	1	405	3	N	-0-			-0-
06	540 N	237	-0-	-303	-0-	237	3			N	-0-			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE OIL COMPANY 711100
T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					73
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					73
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					73
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					73
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					73
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					73

STERLING OIL AND GAS 818896
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	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

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	230					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

M O	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
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	31	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	33	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	21	1	48	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

M O	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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

M O	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
01	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

01	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	310	3	229	9	N	208					208
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	292	3	229	9	N	208					416

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

01	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

M O	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
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE 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

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
02	INC G-10	9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-			-0-
03	INC G-10	9	-0-	9	18	9	3		Y	-0-			-0-
04	26 N	8	-0-	-18	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

M O	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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE 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

01	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	2938	3			N	-0-					262
02	3108	X	2766	-0-	-342	-0-	2766	3			N	-0-					262
03	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	3245	3			N	-0-					262
04	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	2999	3	11	9	N	10					272
05	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2930	3	11	9	N	10					282
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					282

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
G & F OIL, INC. 292000
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 075165 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 2560 - 2580

M O	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
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	224 N	169	-0-	-55 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

01	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	616 N	449	-0-	-167 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	526	-0-	-125 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	660 N	438	-0-	-222 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	496 N	301	-0-	-195 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	269	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	242	3	19	9	N	17	17	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	296	3	22	9	N	20	20	0			-0-
04	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	224	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	227	3	18	9	N	16	16	0			-0-
*06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	289	3	28	9	N	25	25	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

01	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	1	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	916	-0-	-92	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: RRCID -> 215648 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4004 - 4016

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2008

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

M O	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
01	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1	1	1201	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	958	-0-	-162	-0-	958	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
*06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-

WOODWARD WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

01	5952 X	5573	-0-	-379	-0-	5540	2	33	9	N	30			145
02	5124 X	5052	-0-	-72	-0-	5021	2	31	9	N	28			173
03	5673 X	5556	-0-	-117	-0-	5522	2	34	9	N	31			204
04	5490 X	5350	-0-	-140	-0-	5317	2	33	9	N	30			234
05	5673 X	5441	-0-	-232	-0-	5432	2	9	9	N	8			242
06	5400 X	5260	-0-	-140	-0-	5232	2	28	9	N	25			267

PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118

01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			53
02	1764 N	560	-0-	-1204	-0-	560	2			N	-0-			53
03	1829 N	1161	-0-	-668	-0-	1161	2			N	-0-			53
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			53
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			53
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			53

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-			89
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-			89
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			89
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-			89
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			89
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			89

BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

01	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
04	1590 N	1392	-0-	-198	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	1453	-0-	-287	-0-	1453	2			N	-0-			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

M O	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
01	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEWOOD (CADDO) 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434

01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
STANDLEY WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANEY (STRAWN) 51912 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
ROBERSON, C. L. 716380
LANEY, M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017852 COMPL. DATE 10/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700) 51918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY 526294
SIRMAN WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD (DUFFER) 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
FISHBACK WELL #: 1 RRCID -> 102161 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	625	-0-	-429	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	12	-0-	-1038	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK -1- WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025

01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5620	-0-	-260	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5422	-0-	-488	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
*06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	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

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985

01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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

01	5084	#	4924	-0-	-160	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4564	#	4354	-0-	-210	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	5053	#	4555	-0-	-498	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4860	#	4252	-0-	-608	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	4929	#	4791	-0-	-138	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4770	#	975	-0-	-3795	-0-	975	2			N	-0-					-0-

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ABER OIL & GAS CO. 001641
MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

M O	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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					10
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					10
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					10
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					10
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					10
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					10

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BOYD, BESSIE WELL #: 1U RRCID -> 178807 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2814 - 2830

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					41
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					41
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					41
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					41
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					41
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41

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

01	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
MUCKLEROY, MIKE JR. 592441
MUCKLEROY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-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

01	11532		8408	-0-	-3124	-0-	8347	2	61	9	N	55					129
02	DLQ	G-10	7534	-0-	7534	7534	7403	2	131	9	N	119	161	1			87
03	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	8616	1082	2			N	-0-					87
04	4947		2891	-0-	-2056	6560	2888	2	3	9	N	3					90
05	9021		7067	-0-	-1954	4606	7045	2	22	9	N	20					110
*06	8730		4465	-0-	-4265	341	4441	2	24	9	N	22					132

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GARNER, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES-GARNER WELL #: 1 RRCID -> 075166 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870

01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HILL,LOIS WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					12
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-					12
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					12
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					12
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					12
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					12

PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENAULT "B" WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					7
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	586	2			N	-0-					7
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					7
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					7
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					7
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					7

LAZY BEND (STRAWN 1950) 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

M O	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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

M O	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
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

M O	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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOAG, INC. 274964
MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE INC. 511345
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

01	868	N	810	-0-	-58	-0-	800	3	10	9	Y	9					46
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					46
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	3	3	9	Y	3					49
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					49
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					49
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			Y	-0-					49

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

01	558	N	288	-0-	-270	-0-	278	3	10	9	Y	9					46
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	3			Y	-0-					46
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	Y	3					49
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					49
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					49
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					49

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

M O	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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					38
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					38
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

M O	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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					98
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					98
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					98
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					98
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					98
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					98

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

M O	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
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					7
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-					7
03	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					7
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					7
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					7
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					7

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

M O	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
01	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	563	-0-	-445	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

M O	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
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 121364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

M O	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
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					55
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					55
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					55
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					55
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					55
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					55

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

01	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	392 N	289	-0-	-103	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (CADDO) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
WARD, E. J. WELL #: 5 RRCID -> 017919 COMPL. DATE 06/30/1943 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2					159
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	N	6					165
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	26	2	6	9	N	5					170
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	29	2	17	9	N	15					185
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	170	1			15
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	32	2	44	9	N	40					55

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					70
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-					70
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					70
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					70
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					70
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

M O	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
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

M O	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
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

M O	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
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					93
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					93
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					93
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					93
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					93
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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

M O	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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	646	-0-	-222	-0-	645	2	1	9	N	1					105
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	776	2	43	9	N	39					144
03	837	N	719	-0-	-118	-0-	699	2	20	9	N	18					162
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	850	2	44	9	N	40					202
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	786	2	24	9	N	22	166	1			58
06	690	N	407	-0-	-283	-0-	381	2	26	9	N	24					82

WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

M O	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
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					28
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					28
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					28
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					28
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					28
*06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					28

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

M O	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
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2307	2	20	9	N	18	173	1			18
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2205	2	30	9	N	27					45
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2324	2	26	9	N	24					69
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2240	2	26	9	N	24					93
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2234	2	30	9	N	27					120
06	1440	N	930	-0-	-510	-0-	911	2	19	9	N	17					137

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

M O	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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

M O	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
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			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 O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782) 52900 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 105893 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3880 - 3984

01	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE "II" WELL #: 2A RRCID -> 113129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LEE RAY (LAKE) 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCLELLAND, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 017891 COMPL. DATE 06/20/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 3728

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					89
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					89
03	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					89
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					89
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					89
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					89

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

M O	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
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					26
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					26
03	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					26
04	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	2			N	-0-					26
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					26
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					26

DOWNIE WELL #: 3 RRCID -> 086979 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712

01	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			N	-0-					30
02	2716	X	2527	-0-	-189	-0-	2527	2			N	-0-					30
03	3007	X	2454	-0-	-553	-0-	2454	2			N	-0-					30
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					30
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					30
06	2820	X	2731	-0-	-89	-0-	2731	2			N	-0-					30

WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					43
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					43
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					43
04	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					43
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					43
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					43

BAM OPERATING, INC. 048357
KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	2	13	9	N	12					86
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	N	6					92
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2					94
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	576	2	6	9	N	5					99
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	587	2	6	9	N	5					104
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	556	2	6	9	N	5					109

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
GROVE, W. H., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 017900 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
HITTSON, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 017901 COMPL. DATE 01/16/1948 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3781 - 3803

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

01	1718	S	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10					114
02	1492	S	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	Y	10					124
03	1263	S	1263	-0-	-0-	-0-	1252	2	11	9	Y	10					134
04	1320	S	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	Y	10					144
05	256	S	256	-0-	-0-	-0-	245	2	11	9	Y	10					154
06	1230	S	514	-0-	-716	-0-	514	2			Y	-0-					154

PETEX 659782
HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350

01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

GROVES, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616

01	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	1911	2			N	-0-					86
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	2008	2			N	-0-					86
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2016	2			N	-0-					86
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					86
05	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-					86
06	1950	N	992	-0-	-958	-0-	992	2			N	-0-					86

GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

01	2387	X	51	-0-	-2336	-0-	51	2			N	-0-					48
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					48
03	2387	X	42	-0-	-2345	-0-	42	2			N	-0-					48
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	1969	2	207	9	N	188	163	1			73
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2541	2	79	9	N	72					145
*06	3000	N	3273	-0-	273	273	3237	2	36	9	N	33					178

GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888

01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 118682 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450

M O	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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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

M O	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
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 131911 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	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

M O	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
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					67
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-					67
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					67
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					67
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					67
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					67

WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

M O	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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	489	2	118	9	N	107	162	1			85
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	422	2	54	9	N	49					134
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					134
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					134
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	540	2	12	9	N	11					145
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	499	2	52	9	N	47					192

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 033315 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3625 - 3635

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
WRIGHT & HARRELL WELL #: 4 RRCID -> 017904 COMPL. DATE 06/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3666 - 3680

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
GUNSIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 3938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 017867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2023 - 2046

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2115

M O	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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

01	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	840	N	354	-0-	-486	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

LESIKAR (ATOKA) 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, WM. WELL #: B 1 RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251

M O	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
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					24
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					24
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					24
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	2			N	-0-					24
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					24
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					24

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BRAWLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085357 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4152 - 4233

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					64
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	1851	2			N	-0-					64
03	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2045	2			N	-0-					64
04	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-					64
05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	2			N	-0-					64
06	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					64

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2113	2	31	9	N	28					60
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23	9	N	21					81
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	2	24	9	N	22					103
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2120	2	21	9	N	19					122
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	2	17	9	N	15					137
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	2	18	9	N	16					153

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

01	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1080	2	25	9	N	23					107
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	879	2	23	9	N	21					128
03	1178	N	822	-0-	-356	-0-	794	2	28	9	N	25					153
04	1080	N	784	-0-	-296	-0-	770	2	14	9	N	13					166
05	992	N	795	-0-	-197	-0-	784	2	11	9	N	10					176
06	810	N	538	-0-	-272	-0-	530	2	8	9	N	7	162	1			21

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 O	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
01	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-					102
02	812	N	589	-0-	-223	-0-	589	2			N	-0-					102
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	653	2			N	-0-					102
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					102
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					102
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					102

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

M O	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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908

M O	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
01	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					177
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	851	2			N	-0-					177
03	899	N	290	-0-	-609	-0-	290	2			N	-0-					177
04	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	2			N	-0-					177
05	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					177
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					177

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952

M O	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
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

M O	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
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					92
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-					92
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					92
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					92
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					92
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					92

BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880

M O	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
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					147
02	1512	N	1348	-0-	-164	-0-	1348	2			N	-0-					147
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					147
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					147
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					147
06	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					147

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 O	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
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	375	2	13	9	N	12					158
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	314	2	41	9	N	37					195
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					195
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	282	2	3	9	N	3	161	1			37
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					37
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	342	2	47	9	N	43					80

KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894

M O	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
01	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	1970	2			N	-0-					140
02	1932	N	1812	-0-	-120	-0-	1811	2	1	9	N	1	1	1			140
03	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1785	2	2	9	N	2					142
04	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1387	2	14	9	N	13					155
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11					166
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	N	5					171

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

M O	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
01	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	2			N	-0-					60
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	2			N	-0-					60
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					60
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					60
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					60
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					60

BOX "2021" WELL #: 2 RRCID -> 259819 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3905 - 3912

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880

M O	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
01	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2			N	-0-					32
02	1456	N	1270	-0-	-186	-0-	1270	2			N	-0-					32
03	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	1347	2			N	-0-					32
04	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	1248	2			N	-0-					32
05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	1217	2			N	-0-					32
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1104	2			N	-0-					32

DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

M O	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
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6237	2	14	9	N	13					117
02	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8919	2	24	9	N	22					139
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9434	2	24	9	N	22					161
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8985	2	15	9	N	14	146	1			29
05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8962	2	35	9	N	32					61
*06	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8347	2	10	9	N	9					70

KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891

M O	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
02	1400	X	725	-0-	-675	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	480	-0-	-1070	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	168	-0-	-1332	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	127	-0-	-1423	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	37	-0-	-1463	-0-	37	2			N	-0-					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504

M O	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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					15
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					15
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					15
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					15
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					15

MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					3
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					3
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					3
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					3
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					3
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					3

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE, R.B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 122485 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3572 - 3683

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
02	308	N	158	-0-	-150	-0-	158	3	N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3	N	-0-			-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3	N	-0-			-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
GRISWOLD, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	29	1	59	2	N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	73	1	1	2	N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532

01	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	28	1	1333	2	N	-0-					93
02	1316 N	1233	-0-	-83	-0-	22	1	1211	2	N	-0-					93
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	28	1	1347	2	N	-0-					93
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1314	2	N	-0-					93
05	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	24	1	1339	2	N	-0-					93
06	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	18	1	1290	2	N	-0-					93

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535

01	310 N	292	-0-	-18	-0-	5	1	287	2	N	-0-					-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	4	1	257	2	N	-0-					-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	279	2	N	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-					-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940

01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-

QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SWAIM, CHARLES 831570
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 088784 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3448 - 3462

M O	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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 3510

M O	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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568

M O	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
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
AMES OIL 019779
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 112786 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3380 - 3390

M O	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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31195 09/06/2012

FIREROCK COMPANY 268950
HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FIREROCK COMPANY //CONT.// 268950
WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3366 - 3376

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GAYLYN, INC. 298362
CONLEE WELL #: 1 RRCID -> 112361 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3378 - 3386

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIL AUDREY (DUFFER) 53565 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
AMES OIL 019779
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 229300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3642 PERF. 3418 - 3428

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31124 08/18/2012

LILLY BELL (CADDO) 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LAW WELL #: 1 RRCID -> 197191 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3996 - 4014

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					6
02	532 N	346	-0-	-186	-0-	346	2			N	-0-					6
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					6
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	544	2			N	-0-					6
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					6
06	600 N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-					6

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348

01	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	101	1	2566	2	N	74	74	1			-0-
						81	9									
02	2604 X	2564	-0-	-40	-0-	89	1	2407	2	N	62	49	1			13
						68	9									
03	2883 X	1924	-0-	-959	-0-	63	1	1822	2	N	35	48	1			-0-
						39	9									
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	97	1	2709	2	N	47	45	1			2
						52	9									
05	2852 X	2788	-0-	-64	-0-	80	1	2676	2	N	29	24	1			7
						32	9									
06	2760 X	2681	-0-	-79	-0-	104	1	2558	2	N	17	24	1			-0-
						19	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

M O	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
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	804	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	20	16	1			4
							22	9									
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	9	1	265	2	N	12	15	1			1
							13	9									
04	840	N	331	-0-	-509	-0-	11	1	312	2	N	7	7	1			1
							8	9									
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	21	1	699	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	8	9	1			1
							9	9									
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	9	1	230	2	N	6	5	1			2
							7	9									
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	8	1	241	2	N	3	5	1			-0-
							3	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	29	6	1			95
							32	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	28	5	1			118
							31	9									
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	7	1	200	2	N	19	100	1			37
							21	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	9	1	254	2	N	24	5	1			56
							26	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	8	1	274	2	N	18	2	1			72
							20	9									
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	N	15	2	1			85
							17	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

M O	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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	39	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	423	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	N	3	4	1			1
							3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

M O	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
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	13 12	1 9	342	2	N	11	11	1			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	321	2	N	8	7	1			1
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	10 6	1 9	280	2	N	5	6	1			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	353	2	N	7	7	1			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	385	2	N	4	3	1			1
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	369	2	N	2	3	1			-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	13 11	1 9	334	2	N	10	10	1			-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	12 9	1 9	313	2	N	8	6	1			2
03	372	N	194	-0-	-178	-0-	6 4	1 9	184	2	N	4	6	1			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	456	2	N	5	5	1			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	385	2	N	5	4	1			1
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	406	2	N	2	3	1			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	35	2	N	1	1	1			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	33	2	N	1	1	1			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	31	2	N	1	1	1			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	97	2	N	1	1	1			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	93	2	N	1	1	1			-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	100	2	N	1	1	1			-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

M O	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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	151	2	N	3	3	1			2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	142	2	N	3	3	1			2
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	126	2	N	2	3	1			1
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	183	2	N	3	3	1			1
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	224	2	N	2	2	1			1
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	199	2	N	2	2	1			1

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	11 10	1 9	278	2	N	9	9	1			-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	10 7	1 9	260	2	N	6	5	1			1
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	7 4	1 9	213	2	N	4	5	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	299	2	N	5	5	1			-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	7 2	1 9	241	2	N	2	2	1			-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	213	2	N	3	3	1			-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	9 7	1 9	226	2	N	6	6	1			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	212	2	N	5	4	1			1
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	5 3	1 9	156	2	N	3	4	1			-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	8 4	1 9	222	2	N	4	4	1			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	241	2	N	2	2	1			-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	244	2	N	2	2	1			-0-

COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	5 7	1 9	115	2	N	6	6	1			2
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	4 3	1 9	108	2	N	3	2	1			3
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	4 2	1 9	127	2	N	2	2	1			3
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	175	2	N	3	3	1			3
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	3 2	1 9	94	2	N	2	2	1			3
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	160	2	N	1	1	1			3

COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

M O	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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	357	2	N	12	12	1			-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	12 10	1 9	336	2	N	9	7	1			2
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	12 6	1 9	344	2	N	5	7	1			-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	10 10	1 9	287	2	N	9	8	1			1
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	412	2	N	3	3	1			1
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	350	2	N	3	4	1			-0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	9 8	1 9	227	2	N	7	8	1			1
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	8 7	1 9	213	2	N	6	4	1			3
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	7 4	1 9	203	2	N	4	4	1			3
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	286	2	N	5	5	1			3
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	306	2	N	3	3	1			3
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	285	2	N	2	3	1			2

COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	486	-0-	-134	-0-	18 15	1 9	453	2	N	14	15	1			1
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	16 12	1 9	425	2	N	11	9	1			3
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	15 8	1 9	435	2	N	7	9	1			1
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	530	2	N	11	11	1			1
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	570	2	N	6	5	1			2
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	455	2	N	4	5	1			1

COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	38 28	1 9	978	2	N	25	25	1			-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	34 26	1 9	917	2	N	24	19	1			5
03	930	N	707	-0-	-223	-0-	23 14	1 9	670	2	N	13	18	1			-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43 19	1 9	1204	2	N	17	16	1			1
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	30 14	1 9	993	2	N	13	11	1			3
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	803	2	N	6	9	1			-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

M O	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
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	355	2	N	9	10	1			2
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	333	2	N	9	7	1			4
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	8 4	1 9	240	2	N	4	7	1			1
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	9 7	1 9	261	2	N	6	6	1			1
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	9 3	1 9	309	2	N	3	2	1			2
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	308	2	N	2	3	1			1

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	305	2	N	13	14	1			-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	11 8	1 9	286	2	N	7	6	1			1
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	8 8	1 9	252	2	N	7	6	1			2
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	355	2	N	6	6	1			2
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	398	2	N	4	3	1			3
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	308	2	N	3	4	1			2

COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	34 29	1 9	858	2	N	26	26	1			-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	30 22	1 9	805	2	N	20	17	1			3
03	961	N	762	-0-	-199	-0-	25 14	1 9	723	2	N	13	16	1			-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	856	2	N	18	18	1			-0-
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	25 10	1 9	847	2	N	9	8	1			1
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	1123	2	N	6	7	1			-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	5 4	1 9	119	2	N	4	4	1			1
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	4 3	1 9	111	2	N	3	2	1			2
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	4 2	1 9	129	2	N	2	2	1			2
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	161	2	N	3	3	1			2
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	183	2	N	2	1	1			3
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	130	2	N	1	2	1			2

COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

M O	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
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	19 15	1 9	488	2	N	14	14	1			-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	457	2	N	12	9	1			3
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	12 7	1 9	348	2	N	6	9	1			-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	16 10	1 9	448	2	N	9	9	1			-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	15 6	1 9	490	2	N	5	4	1			1
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	522	2	N	3	4	1			-0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

M O	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
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	9 7	1 9	224	2	N	6	6	1			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	210	2	N	5	4	1			1
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	6 3	1 9	197	2	N	3	4	1			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	252	2	N	5	5	1			-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	7 3	1 9	236	2	N	3	2	1			1
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	243	2	N	2	2	1			1

COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

M O	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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	126	2	N	3	4	1			1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	119	2	N	3	2	1			2
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	3 2	1 9	84	2	N	2	2	1			2
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	163	2	N	3	3	1			2
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	159	2	N	2	1	1			3
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	117	2	N	1	1	1			3

COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	290	2	N	9	9	1			1
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	10 8	1 9	272	2	N	7	6	1			2
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	9 4	1 9	255	2	N	4	5	1			1
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	292	2	N	6	6	1			1
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	7 3	1 9	241	2	N	3	3	1			1
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	10 1	1 9	248	2	N	1	2	1			-0-

COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

M O	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
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	15 10	1 9	376	2	N	9	9	1			2
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	353	2	N	8	7	1			3
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	11 7	1 9	315	2	N	6	7	1			2
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	10 9	1 9	274	2	N	8	8	1			2
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	8 3	1 9	281	2	N	3	2	1			3
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	12 2	1 9	292	2	N	2	2	1			3

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	N	11	12	1			1
							12	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	N	14	11	1			4
							15	9									
03	DELQ	PR	491	-0-	491	491	22	1	460	2	N	8	11	1			1
							9	9									
04	1064	N	573	-0-	-491	-0-	22	1	538	2	N	12	11	1			2
							13	9									
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	15	1	506	2	N	6	5	1			3
							7	9									
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	3	4	1			2
							3	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	15	1	385	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	13	1	361	2	N	9	7	1			2
							10	9									
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	13	1	370	2	N	6	7	1			1
							7	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	418	2	N	9	9	1			1
							10	9									
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	12	1	390	2	N	5	4	1			2
							6	9									
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	3	4	1			1
							3	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

M O	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
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	17	1	433	2	N	13	14	1			2
							14	9									
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	15	1	407	2	N	11	8	1			5
							12	9									
03	DELQ	PR	365	-0-	365	365	12	1	345	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	907	N	542	-0-	-365	-0-	18	1	515	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	14	1	466	2	N	6	5	1			5
							7	9									
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	511	2	N	3	4	1			4
							3	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	5	4	1			1
							6	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	7	1	187	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	7	1	174	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

M O	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
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	14	1	362	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	13	1	339	2	N	9	7	1			2
							10	9									
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	9	1	262	2	N	6	7	1			1
							7	9									
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	13	1	361	2	N	6	6	1			1
							7	9									
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	10	1	347	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	2	3	1			1
							2	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	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
01	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	49	1	1252	2	N	36	37	1			-0-
							40	9									
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	44	1	1174	2	N	30	24	1			6
							33	9									
03	DELQ	PR	1082	-0-	1082	1082	35	1	1027	2	N	18	24	1			-0-
							20	9									
04	2712	N	1630	-0-	-1082	-0-	55	1	1547	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	44	1	1491	2	N	17	14	1			3
							19	9									
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	56	1	1393	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

M O	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
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	8	1	164	2	N	15	8	1			95
							17	9									
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	22	1	153	2	N	12	3	1			104
							13	9									
03	310	N	93	-0-	-217	-0-	3	1	84	2	N	5	100	1			9
							6	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	N	17	2	1			24
							19	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	10	3	1			31
							11	9									
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	N	10	3	1			38
							11	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

M O	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
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	N	8	6	1			2
							9	9									
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	277	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	10	1	257	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	9	1	296	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	5	1	135	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

M O	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
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	17	1	430	2	N	11	12	1			2
							12	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	N	10	8	1			4
							11	9									
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	10	1	298	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	11	1	315	2	N	8	7	1			1
							9	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 087912 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 4116

01	124	N	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

01	2976	N	2376	-0-	-600	-0-	250	1	2126	2	N	-0-					28
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	201	1	1926	2	N	-0-					28
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	232	1	2259	2	N	-0-					28
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	187	1	2133	2	N	-0-					28
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	207	1	2222	2	N	-0-					28
06	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	195	1	2169	2	N	-0-					28

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 097133 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4062 - 0

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					96
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	390	3	45	9	N	41					137
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	400	3	29	9	N	26					163
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	361	3	35	9	N	32					195
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	351	3	29	9	N	26					221
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	377	3	21	9	N	19	174	1			66

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WILLIAMS, LEO C. 925464
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT				-0-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LINK (CADDO) 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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M O	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	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

01	651	N	567	-0-	-84	-0-	60	1	507	3	N	-0-				19
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	50	1	478	3	N	-0-				19
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	55	1	539	3	N	-0-				19
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	3	N	-0-				19
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	50	1	535	3	N	-0-				19
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	47	1	513	3	N	-0-				19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	61	1	522	3	N	-0-				33
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	43	1	418	3	N	-0-				33
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	47	1	460	3	N	-0-				33
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	41	1	463	3	N	-0-				33
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	40	1	421	3	N	-0-				33
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	39	1	429	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

01	1302	N	369	-0-	-933	-0-	369	3			N	-0-				-0-
02	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
*06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

M O	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
01	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	3	1	62	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-																
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
*06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732

01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
06	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

GUERRY,GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686

01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REBEL ENERGY, LTD. 696211
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 057793 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2729 - 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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDENHOVEN WELL #: 3 RRCID -> 058946 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. //CONT.// 696211
GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06 DELQ PR		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

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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824

01	372 N	290	-0-	-82	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	336 N	264	-0-	-72	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	390 N	307	-0-	-83	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

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-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A

M O	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
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

01	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
05	2170 N	1626	-0-	-544 B	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1967	-0-	-103 B	-0-	1967	3		N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

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-													
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUMAS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 073044 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831

M O	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
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

M O	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
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

M O	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
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

M O	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
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF//CONT.// 527872
JJB-BUCK WELL #: 2 RRCID -> 123881 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1816 - 1822

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN) 53950 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 241788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 1983

01	3813	X	2971	-0-	-842	-0-	2971	2			N	-0-				-0-
02	3192	X	2812	-0-	-380	-0-	2812	2			N	-0-				-0-
03	3534	X	2266	-0-	-1268	-0-	2266	2			N	-0-				-0-
04	3240	X	2488	-0-	-752	-0-	2488	2			N	-0-				-0-
05	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2497	2			N	-0-				-0-
06	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	2406	2			N	-0-				-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 5 RRCID -> 258918 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232

01	589	N	457	-0-	-132	-0-	434	2	23	9	N	21				303
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	382	2	15	9	N	14	160	1		157
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	401	2	22	9	N	20				177
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	363	2	19	9	N	17				194
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	334	2	23	9	N	21				215
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	302	2	25	9	N	23	50	1		188

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	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 O	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
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

GRIFFIS,T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	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
01	155 #	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	168 #	47	-0-	-121	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					6
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					6
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					6
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					6
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					6
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	160	3	94	9	N	85	86	1			5

LOKEY (ATOKA 1100) 54443 215 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY WELL #: 25 RRCID -> 152325 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1058 - 1061

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY (ATOKA 1100) //CONT.// 54443 215 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 20 RRCID -> 153988 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1160 - 1164

M O	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LOKEY (ATOKA 1200) 54443 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY WELL #: 23 RRCID -> 148354 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 1278 - 1289

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 035657 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, E. B. -A- WELL #: 3 A RRCID -> 052294 COMPL. DATE 03/25/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 053197 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 151597 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 1322 - 1331

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 052295 COMPL. DATE 03/24/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOKEY, J.L. WELL #: 4S RRCID -> 052296 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

M O	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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LOKEY (STRAWN 900) 54443 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CARTWRIGHT, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 152322 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 948 - 956

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY-MITCHELL (CONGL.) 54447 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY WELL #: 5R RRCID -> 114900 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4657 - 4660

M O	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
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	2			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

M O	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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

M O	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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					15
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106

M O	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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					52
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2					54
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	N	5					59
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					61
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988

M O	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
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	N	7					64
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7					71
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	487	2	12	9	N	11					82
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					87
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					68

MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118

M O	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
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

M O	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
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 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 "K" WELL #: 2 RRCID -> 083201 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3661 - 3668

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
04	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-			-0-
*06	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-			-0-

SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

01	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
*06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

01	403 N	212	-0-	-191 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
05	434 N	317	-0-	-117 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
*06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	377	3	212	9	N	193			193

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL, C. -8- WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

M O	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
01	1612	N	709	-0-	-903	-0-	125	1	578	2	N	5					21
							6	9									
02	1428	N	911	-0-	-517	-0-	911	3			N	-0-					21
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					21
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					21
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					21
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					21

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
CARTER 7-40 WELL #: 5 RRCID -> 212764 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4004 - 4018

M O	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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	6					30
							7	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	15					45
							17	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	15					60
							17	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	25					85
							28	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	38					123
							42	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

M O	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
01	558	N	340	-0-	-218	-0-	28	1	312	2	N	-0-					14
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	N	-0-					14
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	42	1	462	2	N	-0-					14
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	2	N	-0-					14
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	2	N	-0-					14
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	40	1	416	2	N	-0-					14

WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

M O	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
01	279	N	113	-0-	-166	-0-	103	1	10	2	N	-0-					52
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	126	1	22	2	N	-0-					52
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	102	1	10	2	N	-0-					52
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	1	12	2	N	-0-					52
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	135	1	16	2	N	-0-					52
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					52

WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

M O	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
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	37	1	419	2	N	-0-					4
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	N	-0-					4
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	N	-0-					4
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	39	1	408	2	N	-0-					4
05	527	N	345	-0-	-182	-0-	33	1	312	2	N	-0-					4
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	37	1	378	2	N	-0-					4

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

M O	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
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					107
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2			N	-0-					107
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					107
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					107
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					107
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					107

LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420

M O	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
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	N	-0-					-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

LONE CAMP (600) 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. 806720
MARSDEN WELL #: 1 RRCID -> 095784 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 095787 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 507 - 524

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 095788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 590 PERF. 520 - 540

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 806720

LONG, C.B. WELL #: 7 RRCID -> 095789 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 505 - 512

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B. WELL #: 2 RRCID -> 095790 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 522 - 528

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG,C.B. WELL #: 16 RRCID -> 121056 COMPL. DATE 07/28/1971 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 520 - 544

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-A- WELL #: 17 RRCID -> 137474 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 635 PERF. 527 - 545

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
101 RANCH WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CITORI OIL COMPANY, LLC 154507
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 216260 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149

G & F OIL, INC. 292000
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 159742 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4023 - 4029

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2010

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
ARROTT WELL #: 1 RRCID -> 144539 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION//CONT.// 637407
CARTER 7-40 WELL #: 3 RRCID -> 181487 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3906 - 3918

M O	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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	4					11
							4	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	2					13
							2	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					13
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					13
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					14
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	3			N	-0-					14
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					14
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					14
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					14
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					14

CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1					35
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					35
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					35
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					35
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					35
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					35

MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
101 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199774 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					21
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					21
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-					21
04	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-					21
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					21
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					21

101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					127
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					127
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					127
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					127
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					127
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					127

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882

M O	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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
WATSON, ROSS F. WELL #: 1 RRCID -> 041916 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 4332 PERF. N/A

M O	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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	69	1	263	2	N	-0-					71
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	49	1	198	2	N	-0-					71
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	54	1	216	2	N	-0-					71
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	73	1	263	2	N	-0-					71
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	62	1	269	2	N	-0-					71
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	N	-0-					71

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A

M O	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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	56	1	213	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	44	1	177	2	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	51	1	205	2	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	53	1	191	2	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	40	1	173	2	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	43	1	174	2	N	-0-					-0-

WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A

M O	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
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	26	1	100	2	N	-0-					15
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	45	1	183	2	N	-0-					15
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	371	2	N	-0-					15
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	2	N	-0-					15
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	43	1	187	2	N	-0-					15
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	45	1	182	2	N	-0-					15

WATSON, GLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

M O	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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	57	1	219	2	N	-0-					16
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	2	N	-0-					16
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	65	1	262	2	N	-0-					16
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	56	1	201	2	N	-0-					16
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	36	1	157	2	N	-0-					16
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	38	1	153	2	N	-0-					16

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	84	1	324	2	N	-0-					66
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	87	1	352	2	N	-0-					66
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	102	1	409	2	N	-0-					66
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	111	1	399	2	N	-0-					66
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	63	1	276	2	N	-0-					66
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	65	1	266	2	N	-0-					66

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	2	N	-0-					28
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	N	-0-					28
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	2	N	-0-					28
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	19	1	68	2	N	-0-					28
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	2	N	-0-					28
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					58
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					58
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					58
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					58
05	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					58
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					58

LONESOME DUFFER (DUFFER) 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 189438 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924

01	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	270	X	42	-0-	-228	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	248	X	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	240	X	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					58
02	672	N	463	-0-	-209	-0-	463	2			N	-0-					58
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					58
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					58
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					58
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	504	2			N	-0-					58

STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					79
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					79
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					79
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					79
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					79
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					79

COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	630	X	241	-0-	-389	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	651	X	197	-0-	-454	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	630	X	331	-0-	-299	-0-	331	2			N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660

M O	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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					58
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					58
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					58
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					58
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					58
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					58

COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898

01	682	X	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	510	X	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960

01	651	X	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	589	X	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	510	X	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944

01	868	X	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	868	X	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	840	X	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					-0-

JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880

M O	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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 234328 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

COPELAND ET AL WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580

01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8					56
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	392	2	15	9	N	14					70
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	354	2	23	9	N	21					91
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	349	2	23	9	N	21					112
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	330	2	24	9	N	22					134
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	295	2	11	9	N	10					144

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	122	1	1000	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	107	1	923	3	N	-0-			-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	103	1	1033	3	N	-0-			-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	111	1	1023	3	N	-0-			-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1054	3	N	-0-			-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	129	1	1035	3	N	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

01	1054	N	243	-0-	-811	-0-	46	1	197	3	N	-0-			-0-
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	65	1	459	3	N	-0-			-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	89	1	839	3	N	-0-			-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	93	1	800	3	N	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	3	N	-0-			-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	107	1	816	3	N	-0-			-0-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425

01	713	N	658	-0-	-55	-0-	59	1	599	3	Y	-0-			-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	573	3	Y	-0-			-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	Y	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	611	3	Y	1			1
							1	9							
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	Y	1			2
							1	9							
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	53	1	595	3	Y	-0-			2

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	147	1	783	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	841	-0-	-503	-0-	134	1	707	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	160	1	871	3	N	-0-			-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	157	1	801	3	N	-0-			-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	173	1	906	3	N	-0-			-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	180	1	982	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

M O	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
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	48	1	405	3	Y	3	25	1			3
							3	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	334	3	Y	4					7
							4	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	Y	4					11
							4	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	Y	2					13
							2	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	371	3	Y	2					15
							2	9									
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	-0-					15

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	150	1	803	3	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	134	1	706	3	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	144	1	764	3	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	147	1	739	3	N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	150	1	766	3	N	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	142	1	741	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277

01	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	186	1	1211	3	Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	181	1	1164	3	Y	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	3	Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	186	1	1137	3	Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	191	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	200	1	1278	3	Y	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	59	1	177	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	53	1	156	3	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	59	1	176	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	58	1	164	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	3	N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248

01	961	N	857	-0-	-104	-0-	114	1	743	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	106	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	115	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	737	3	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	122	1	760	3	Y	-0-					-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	122	1	779	3	Y	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

M O	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
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	118	1	590	3	N	5					44
						6	9									
02	672 N	605	-0-	-67	-0-	101	1	498	3	N	5					49
						6	9									
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	113	1	562	3	N	3					52
						3	9									
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	112	1	524	3	N	2					54
						2	9									
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	115	1	549	3	N	1					55
						1	9									
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	110	1	538	3	N	6					61
						7	9									

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

01	589 N	547	-0-	-42	-0-	199	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	INC G-10	462	-0-	462	462	125	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	583	-0-	583	1045	194	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	1300 N	530	-0-	-770	275	156	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	811 N	536	-0-	-275	-0-	150	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	189	1	328	3	Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	203	-0-	203	203	55	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	206	-0-	206	409	68	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	610 X	201	-0-	-409	-0-	59	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	166 X	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3	Y	-0-					-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	91	1	159	3	Y	-0-					-0-

LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715

01	1519 N	1232	-0-	-287	-0-	448	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	334	1	902	3	Y	-0-					-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	447	1	900	3	Y	-0-					-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	393	1	946	3	Y	-0-					-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	386	1	989	3	Y	-0-					-0-
*06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	525	1	911	3	Y	-0-					-0-

LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					16
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2			Y	-0-					16
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					16
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					16
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					16
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					16

LONG TRUSTS, THE 507585
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					120
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					120
03	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					120
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					120
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					120
*06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					120

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					66
02	1120	475	-0-	-645	-0-	475	2			Y	-0-					66
03	1240	527	-0-	-713	-0-	527	2			Y	-0-					66
04	510 #	509	-0-	-1	-0-	509	5			Y	-0-					66
*05	527 #	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					66
06	510 #	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					91
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					91
03	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			Y	-0-					91
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					91
*05	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			Y	-0-					91
06	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			Y	-0-					91

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
ANDERSON, FELIX 021816
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
G & F OIL, INC. 292000
KAHN,M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

01	2387 N	2168	-0-	-219	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	1669	-0-	-571	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
03	2480 N	1846	-0-	-634	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	N	-0-			-0-
*06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-			-0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) //CONT.// 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

M O	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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.C.(MARBLE FALLS) 56143 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC 286710
BOWERS, D L "C" WELL #: 2C RRCID -> 108952 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2280 - 2288

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.S. (ELLENBERGER) 56147 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842

01	434	N	414	-0-	-20	-0-	368	2	46	9	N	42					114
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	491	2	28	9	N	25					139
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	640	2	37	9	N	34					173
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	N	16	167	1			22
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	670	2	40	9	N	36					58
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	654	2	33	9	N	30					88

M. G. C. (BEND) 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 237211 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744

01	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	2385	2	1	9	N	1					57
02	2576	X	2127	-0-	-449	-0-	2120	2	7	9	N	6					63
03	2604	N	2286	-0-	-318	-0-	2284	2	2	9	N	2					65
04	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	2140	2			N	-0-					65
05	2356	N	2065	-0-	-291	-0-	2065	2			N	-0-					65
06	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	1911	2	6	9	N	5					70

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076

01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

M O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 130071 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
REID, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 038038 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340

01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-					74
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2		N	-0-					74
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-					74
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-					74
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-					74
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-					74

REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-					-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

M O	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
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

01	217	N	165	-0-	-52	-0-	164	2	1	9	N	1					45
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	161	2	1	9	N	1					46
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	N	1					47
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1					48
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	N	1					49
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					50

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

M O	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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
OIL OPERATIONS, L.L.C. 620498
CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

01	589	N	525	-0-	-64	-0-	124	1	401	3	Y	-0-					10
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	108	1	394	3	Y	-0-					10
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	63	1	184	3	Y	-0-					10
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	112	1	512	3	Y	-0-					10
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	57	1	395	3	Y	-0-					10
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					10

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

M O	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
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					23
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	119	2	7	9	N	6					29
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					34
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					37
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7	9	N	6					43
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	N	3					46

MAGNUM (CONGL) 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CAREY, CLEVE W. 131300
CAREY, CLEVE W. WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	23	1	91	2	N	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	16	1	131	2	N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	116	1	313	2	N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	91	1	269	2	N	-0-					-0-
06	360 N	28	-0-	-332	-0-	8	1	20	2	N	-0-					-0-

MALES (4300) 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
NANCE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	784 N	694	-0-	-90	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	806 N	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			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 O	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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					4
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					4
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					4
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					4
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					4
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					4

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MCKEON, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342

M O	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
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	2	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	70	1	190	2	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	54	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	55	1	130	2	N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

M O	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
01	3541		3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					1
02	3219		3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					1
03	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					1
04	2850		2776	-0-	-74	-0-	2776	2			N	-0-					1
05	3167		3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					1
*06	2925		2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					1

LILES WELL #: 1 T RRCID -> 084861 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3831 - 3867

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

M O	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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	81	1	240	2	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	257	1	584	2	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	141	1	381	2	N	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	122	1	292	2	N	-0-					-0-
06	810	N	658	-0-	-152	-0-	194	1	464	2	N	-0-					-0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

M O	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
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	21	1	82	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	40	1	105	2	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	27	1	81	2	N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	44	1	105	2	N	-0-					-0-

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 O	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
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	28	1	108	2	N	-0-					66
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	16	1	125	2	N	-0-					66
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					66
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	89	1	240	2	N	-0-					66
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	94	1	278	2	N	-0-					66
*06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	99	1	237	2	N	-0-					66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

M O	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
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	1	1	209	2	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	1	1	188	2	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	4	1	279	2	N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	93	-0-	-124 B	-0-	19	1	74	2	N	-0-					83
02	392	N	266	-0-	-126 B	-0-	30	1	236	2	N	-0-					83
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					83
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	82	1	223	2	N	-0-					83
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	190	1	561	2	N	-0-					83
*06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	140	1	334	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

M O	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
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	16	1	776	2	N	-0-					128
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	13	1	695	2	N	-0-					128
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	16	1	756	2	N	-0-					128
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	7	1	687	2	N	-0-					128
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	14	1	745	2	N	-0-					128
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	10	1	749	2	N	-0-					128

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					14
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					14
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					14

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					47
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					47
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					47

HOBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009 - PLUGGED 10/30/09

OXXN 630579
SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

01	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

M O	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
01	527	N	217	-0-	-310	-0-	44	1	173	2	N	-0-					49
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	N	-0-					49
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	56	1	143	2	N	-0-					49
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	242	1	653	2	N	-0-					49
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	128	1	375	2	N	-0-					49
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	133	1	317	2	N	-0-					49

CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

01	3100	X	137	-0-	-2963	-0-	137	2			N	-0-					58
02	2800	X	47	-0-	-2753	-0-	6	1	41	2	N	-0-					58
03	3100	X	767	-0-	-2333	-0-	215	1	552	2	N	-0-					58
04	3000	X	1850	-0-	-1150	-0-	500	1	1350	2	N	-0-					58
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	607	1	1793	2	N	-0-					58
*06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	626	1	1489	2	N	-0-					58

MALLORY (STRAWN) 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200) 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "F" WELL #: 1 RRCID -> 133650 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

STANSELL, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 142628 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 3318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

M O	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
01	883	R	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3					23
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2					25
03	867	R	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	Y	1					26
04	840	#	774	-0-	-66	-0-	773	2	1	9	Y	1					27
05	868	#	774	-0-	-94	-0-	773	2	1	9	Y	1					28
06	840	#	386	-0-	-454	-0-	373	2	13	9	Y	12					40

KRAFT OIL AND GAS, LLC 476534
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230

01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					62
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	42	1			20
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					20
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					20
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KRAFT OIL AND GAS, LLC //CONT.// 476534
KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

M O	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
01	496	#	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					52
02	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					52
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			52
04	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					52
*05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7					59
*06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					59

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378

M O	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
01	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		23	-0-	23	85	23	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) 57100 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			34
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8			34
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			34
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	10	7			24
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					25
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					25

MANGUM, WEST (3100) 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156

M O	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
01	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					26
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-					26
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					26
04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-	19	7			7
*05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					7
*06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					7

CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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 O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	7	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	7	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOVALL, HOWARD 824340
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

01	775 #	575	-0-	-200	-0-	575	3		N	-0-			4
02	700 #	490	-0-	-210	-0-	490	3		N	-0-			4
03	713 #	539	-0-	-174	-0-	539	3		N	-0-			4
04	600 #	508	-0-	-92	-0-	508	3		N	-0-			4
05	620 #	497	-0-	-123	-0-	497	3		N	-0-			4
06	570 #	499	-0-	-71	-0-	499	3		N	-0-			4

DEMPSEY, H. WELL #: 2 RRCID -> 111289 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3345 - 3361

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	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-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

M O	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
01	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	#	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
02	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					82
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
04	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					82
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					63
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					63
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					63
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					63
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					63
06	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					63

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					73
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					73
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					73
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					73
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					73
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					73

AUTRY "G" WELL #: 1 RRCID -> 133653 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3134 - 3140

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					44
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					44
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					44
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	44	1			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MANNING-OCONNOR (CADDO) 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	176	1			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	176	1			173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	177	1			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					216

PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING-OCONNOR (CADDO) //CONT.// 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BASA RESOURCES, INC. 053974
WRIGHT, C. M. WELL #: 30 RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	103	1			6
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	2	56	9	N	51					57
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43					100
05	14B2	EXT	40	-0-	40	40	26	2	14	9	N	13					113
06	14B2	EXT	35	-0-	35	75	35	2			N	-0-					113

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINER (CONGL.) 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867

M O	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
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					7
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					7
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					7
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					7
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					7
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					7

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MARINER WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574

M O	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
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	250	1	438	3	Y	-0-					5
02	654	X	654	-0-	-0-	-0-	175	1	472	3	Y	6					11
							7	9									
03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	281	1	566	3	Y	-0-					11
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	173	1	415	3	Y	-0-					11
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	310	1	796	3	Y	-0-					11
*06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	387	1	671	3	Y	-0-					11

MARINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

M O	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
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	236	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	35	1	60	3	Y	-0-					-0-

MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 215652 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4470 - 4480

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBURN, GIL 073028
BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
06	14B2 EXT	-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2	N	-0-			-0-
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2	Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

M O	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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

M O	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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 251411 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2959 - 2982

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

M O	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
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					11
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					11
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					11
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					11
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					11
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					11

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

M O	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
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					8
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					8
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					8
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					8
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					8
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

M O	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
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					2
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					2
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					2
04	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					2
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					2
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

M O	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
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

M O	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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					27
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					27
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					27
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					27
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

M O	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
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					44
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					44
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					44
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	2			N	-0-					44
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					44
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					44

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

M O	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MARSHA (CADDO) 57712 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 1 RRCID -> 185894 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3513 - 3538

M O	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
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MARSHA (CONG) 57712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "61" WELL #: 2 RRCID -> 120604 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4314 - 4320

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	599	2	23	9	N	21					137
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	502	2	33	9	N	30					167
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	N	20					187
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	567	2	35	9	N	32	177	1			42
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	605	2	28	9	N	25					67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MARY EMMA (MISS. REEF) 57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617

01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	N	4					28
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4					32
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					37
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	439	2	9	9	N	8					45
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	N	9					54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 139850 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3577 - 3604

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON (STRAWN, LOWER) 58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY 380295
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					3
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					3
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					3
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					3
*05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					3
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MATTHEWS ACC 2 WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2756	3	211	9	N	192	169	1			142
02	2772	2625	-0-	-147	-0-	2480	3	145	9	N	132					274
03	3069	2894	-0-	-175	-0-	2726	3	168	9	N	153	174	1			253
04	2970	2680	-0-	-290	-0-	2533	3	147	9	N	134	178	1			209
05	2976 #	2631	-0-	-345	-0-	2509	3	122	9	N	111	163	1			157
06	2880 #	2420	-0-	-460	-0-	2332	3	88	9	N	80					237

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 181189 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3851 - 3854

M O	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2010

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

01	434	N	150	-0-	-284	-0-	137	2	13	9	N	12				65
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	181	2	22	9	N	20				85
03	310	N	163	-0-	-147	-0-	130	2	33	9	N	30				115
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				115
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	195	2	25	9	N	23				138
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	209	2	24	9	N	22				160

VAN OPERATING, LTD. 881442
MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL TRUST (CONGL.) 58548 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAXWELL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 151234 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3689 - 3698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

M O	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FAMBRO D WELL #: 1 RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

M O	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
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					81
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					81
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M O	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
01	589 N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

M O	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
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					-0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

M O	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
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	952 N	860	-0-	-92	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	961 N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	960 N	861	-0-	-99	-0-	861	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

M O	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
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) //CONT.// 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636

M O	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BUZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	29	1	65	2	N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	81	1	76	2	N	-0-					-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	50	1	75	2	N	-0-					-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO) 58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANNON II WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCREA (STRAWN, LO.) 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
LAW "62" WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	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
01	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	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
01	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	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
01	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL (CONGL.) 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999

M O	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
01	899	N	785	-0-	-114	-0-	83	1	702	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	639	2	N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	74	1	716	2	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	2	N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	N	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	63	1	696	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

M O	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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	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

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HILL CITY INJECTION, LLC 386385
SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842

01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NELON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

M O	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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
COOK, DAVID W. 174327
COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER, OLLIE 294515
GARDNER, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 070901 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	166	2	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	33	1	141	2	N	-0-					-0-

GRISSOM PRODUCTION 334880
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
CLEVELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094088 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922

M O	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
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					27
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					27
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					27
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					27
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 102915 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740

M O	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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					161
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					161
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					161
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					161
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					161
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

MCREYNOLDS, DOYSE 556220
COKER WELL #: 1 RRCID -> 121055 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592

M O	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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, GARY P. 771620
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 085025 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3290 - 3302

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCINTOSH D. WELL #: 1 RRCID -> 069342 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCINTOSH D. WELL #: 2 RRCID -> 069574 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0

M O	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
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH D. WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-

NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIX, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 075617 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST, F. WELL #: 6 RRCID -> 077155 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709

M O	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
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-

CRAVENS "B" WELL #: 2 RRCID -> 080365 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 3790 - 3822

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210 3		N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278 3		N	-0-			-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-			-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-			-0-
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3		N	-0-			-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

01	992 N	974	-0-	-18	-0-	974 3		N	-0-			-0-
02	896 N	883	-0-	-13	-0-	883 3		N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
MASON,L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

M O	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
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	3			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	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

01	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					63
02	224	N	1	-0-	-223	-0-	1	2			N	-0-					63
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					63
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
HILL,SALLIE WELL #: 1U RRCID -> 116304 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAILEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 017978 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943

01	372	N	353	-0-	-19	-0-	68	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	71	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	48	1	219	3	Y	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, L.W. WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					12

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

01	T. A.		11	-0-	11	B	132	11	2		N	-0-					11
02	196	N	64	-0-	-132	B	-0-	64	2		N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-					11
04	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2		N	-0-					11
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	418	2	1 9	N	1					12
*06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-					12

BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

01	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2		N	-0-					7
02	336	N	314	-0-	-22	B	-0-	314	2		N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	415	-0-	-267	B	-0-	415	2		N	-0-					7
04	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	281	2		N	-0-					7
05	341	N	282	-0-	-59	B	-0-	282	2		N	-0-					7
06	390	N	224	-0-	-166	B	-0-	224	2		N	-0-					7

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 183011 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3987 - 4111

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005

01	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147	2			N	-0-			13
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2			N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-			13
04	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-			13
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			13
*06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			13

DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0

01	279 N	207	-0-	-72 B	-0-	40	1	167	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	37	1	170	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	113	1	388	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	25	1	185	3	Y	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	32	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	54	1	247	3	Y	-0-			-0-

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0

01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	52	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	60	1	278	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	146	1	498	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	30	1	219	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	189	-0-	-121 B	-0-	23	1	166	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	317	-0-	-103 B	-0-	57	1	260	3	Y	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0

M O	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
01	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	60 1	254 3	Y	-0-			2
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	83 1	387 3	Y	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	117 1	400 3	Y	5			7
						6 9						
04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	59 1	437 3	Y	25			32
						28 9						
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	65 1	475 3	Y	-0-			32
*06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	99 1	450 3	Y	-0-			32

FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0

01	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	36 1	154 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	31 1	146 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	134 1	459 3	Y	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	45 1	331 3	Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	36 1	258 3	Y	-0-			-0-
*06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	60 1	273 3	Y	-0-			-0-

COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0

01	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	216 1	910 3	Y	-0-			-0-
02	924 N	908	-0-	-16 B	-0-	161 1	747 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	467	-0-	-432 B	-0-	106 1	361 3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	623	-0-	-457 B	-0-	75 1	548 3	Y	-0-			-0-
05	992 N	660	-0-	-332 B	-0-	80 1	580 3	Y	-0-			-0-
*06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	109 1	501 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A

01	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	181 1	765 3	Y	-0-			-0-
02	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	152 1	709 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	216 1	737 3	Y	-0-			-0-
04	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	100 1	738 3	Y	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	118 1	860 3	Y	-0-			-0-
06	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	163 1	746 3	Y	-0-			-0-

BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	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

01	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	237 1	999 3	Y	-0-			-0-
02	896 N	799	-0-	-97 B	-0-	141 1	658 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	214 1	733 3	Y	-0-			-0-
04	1200 N	975	-0-	-225 B	-0-	117 1	858 3	Y	-0-			-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	152 1	1104 3	Y	-0-			-0-
*06	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	207 1	944 3	Y	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

M O	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
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				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

01	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	3		N	-0-			73
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3		N	-0-			73
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			73
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			73

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

01	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL OPERATING LLC 387979
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES J. T. A WELL #: 1 RRCID -> 060026 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372

01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			20
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			20
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			20
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			20
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			20
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			20

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

M O	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
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					-0-
04	2602	N	2443	-0-	-159	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					30
02	532	N	355	-0-	-177	-0-	355	2			N	-0-					30
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					30
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					30
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					30
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					30

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	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

01	1488	N	525	-0-	-963	-0-	11	1	514	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	349	-0-	-659	-0-	6	1	343	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	264	-0-	-821	-0-	5	1	259	2	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	36	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

01	1116	N	570	-0-	-546	-0-	12	1	558	2	N	-0-					91
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	10	1	528	2	N	-0-					91
03	837	N	229	-0-	-608	-0-	5	1	224	2	N	-0-					91
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	16	1	1530	2	N	-0-					91
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	35	1	1934	2	N	-0-					91
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	N	-0-					91

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0

M O	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
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

01	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257

01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2560	-0-	-168	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	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
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					1
02	308	N	137	-0-	-171	-0-	137	2			N	-0-					1
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					1
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					1
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					1

TARPON OIL COMPANY 836180
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH,BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					138
02	896	N	618	-0-	-278	-0-	520	2	98	9	N	89	94	1			133
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1576	2	144	9	N	131					264
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					264
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1471	2	91	9	N	83	151	1			196
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

01	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	255	1	330	3	N	33				121
								36	9								
02	504	N	80	-0-	-424	B	-0-	36	1	38	3	N	5				126
								6	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-				126
04	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	339	1	2050	3	N	-0-				126
05	3100	N	5632	-0-	2532	B	2532	707	1	4914	3	N	10				136
								11	9								
*06	3000	N	3134	-0-	134	B	2666	240	1	2894	3	N	-0-				136

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

01	341	N	270	-0-	-71	B	-0-	36	1	234	2	N	-0-				-0-
02	224	N	201	-0-	-23	B	-0-	36	1	165	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	36	1	185	2	N	-0-				-0-
04	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	36	1	222	2	N	-0-				-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	36	1	242	2	N	-0-				-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	36	1	269	2	N	-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0

01	775 N	756	-0-	-19	B	-0-	756	2	N	-0-			64
02	700 N	662	-0-	-38	B	-0-	662	2	N	-0-			64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2	N	-0-			64
04	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2	N	-0-			64
05	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2	N	-0-			64
06	930 N	740	-0-	-190	B	-0-	740	2	N	-0-			64

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A

01	713 N	454	-0-	-259	B	-2568	9	1	445 2	N	-0-		27
02	532 N	329	-0-	-203	B	-2568	6	1	323 2	N	-0-		27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2568													
03	589 N	289	-0-	-300	B	-0-	6	1	283 2	N	-0-		27
04	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1403 2	N	-0-		27
05	1800 N	1800	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1769 2	N	-0-		27
06	270 N	29	-0-	-241	B	-0-	1	1	28 2	N	-0-		27

OXXN 630579
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2	N	-0-			13
02	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2	N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2	N	-0-			13
04	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2	N	-0-			13
05	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2	N	-0-			13
*06	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2	N	-0-			13

CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0

01	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
*06	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2	N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	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
01	3100 N	3138	-0-	38 B	38	3138	2			N	-0-			-0-
02	2711 N	2673	-0-	-38 B	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
04	1648	996	-0-	-652 B	-652	996	2			N	-0-			-0-
05	1860	972	-0-	-888 B	-1540	972	2			N	-0-			-0-
06	1800	952	-0-	-848 B	-2388	952	2			N	-0-			-0-

SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
02	504 N	458	-0-	-46 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
04	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
05	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
*06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			-0-

POPE, WILLIAM H. 671431
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RWA, LLC 687608
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	491	1	98	3	N	-0-			-0-
02	448 N	433	-0-	-15 B	-0-	357	1	76	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	501	1	115	3	N	-0-			-0-
04	570 N	354	-0-	-216 B	-0-	297	1	57	3	N	-0-			-0-
05	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	330	1	74	3	N	-0-			-0-
06	600 N	523	-0-	-77 B	-0-	440	1	83	3	N	-0-			-0-

MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	201	1	40	3	N	-0-			-0-
02	224 N	180	-0-	-44 B	-0-	148	1	32	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	143	1	33	3	N	-0-			-0-
04	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	151	1	28	3	N	-0-			-0-
05	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	132	1	29	3	N	-0-			-0-
*06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	191	1	37	3	N	-0-			-0-

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	362	1	72	3	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	345	1	73	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	202	-0-	-232 B	-0-	165	1	37	3	N	-0-			-0-
04	420 N	268	-0-	-152 B	-0-	225	1	43	3	N	-0-			-0-
05	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	331	1	72	3	N	-0-			-0-
*06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	299	1	57	3	N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	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
01	279	N	204	-0-	-75 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	341	N	4	-0-	-337 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	527	N	127	-0-	-400 B	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	117	-0-	-359 B	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	33	1	150	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	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
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					50
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

M O	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
01	310	N	116	-0-	-194 B	-0-	22	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	55	1	257	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	38	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	101	-0-	-240 B	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	45	1	206	3	Y	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

M O	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
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					31
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					31
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					31
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					31

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
HILL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 160149 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKER (STRAWN 2400) 60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PHILLIPS "B" WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	44	1	260	3	N	-0-					97
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	43	1	260	3	N	-0-					97
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	46	1	275	3	N	-0-					97
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	3	N	-0-					97
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	59	1	360	3	N	-0-					97
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	N	-0-					97

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	192	-0-	-118 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					176
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-					176
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					176
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					176
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					176
*06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WIMBERLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089183 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 1674 - 1684

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2	N	-0-			-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-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

01	2480 X	1956	-0-	-524	-0-	1956	2	Y	-0-			21
02	2044 X	740	-0-	-1304	-0-	740	2	Y	-0-			21
03	2263 X	1055	-0-	-1208	-0-	1055	2	Y	-0-			21
04	2190 X	854	-0-	-1336	-0-	854	2	Y	-0-			21
05	1984 X	1619	-0-	-365	-0-	1619	2	Y	-0-			21
06	1890 X	946	-0-	-944	-0-	946	2	Y	-0-			21

MEREDITH ANN (MISS.) 60603 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MATTHEWS '19' WELL #: 1 RRCID -> 193318 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4287 - 4400

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 7/31/2012

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

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-

MEXIA CREEK (CONGL) //CONT.// 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
GRIGGS,R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

M O	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
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	980	N	444	-0-	-536	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

GRIGGS,R.L. WELL #: 5 RRCID -> 128939 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4189 - 4190

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155292 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3727 - 3733

01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			Y	-0-				172
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			Y	-0-				172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			Y	-0-				172
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			Y	-0-				172
05	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2			Y	-0-				172
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-				172

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

01	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
02	252	N	231	-0-	-21	B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-				-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-				-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-				-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STEPHEN,PAUL WELL #: 2 RRCID -> 121231 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374

01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	7	1	18	3	Y	-0-				-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	15	1	27	3	Y	-0-				-0-

LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

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 O	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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	145 1	253 3	Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	93 1	249 3	Y	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	141 1	283 3	Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	123 1	297 3	Y	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	117 1	299 3	Y	-0-			-0-
06	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	144 1	249 3	Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	12 1	20 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26 B	-0-	1 1	1 3	Y	-0-			-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	387 1	779 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	22 1	39 3	Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

01	1333 N	926	-0-	-407 B	-750	336 1	590 3	Y	-0-			-0-
02	1120 N	813	-0-	-307 B	-750	220 1	593 3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1293	-0-	208 B	-542	429 1	864 3	Y	-0-			-0-
04	900 N	1262	-0-	362 B	-180	371 1	891 3	Y	-0-			-0-
05	1069 N	1249	-0-	180 B	-0-	351 1	898 3	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1158	-0-	-102 B	-0-	423 1	735 3	Y	-0-			-0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109212 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864

01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					33
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					33
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					33
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					33
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					33
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33

RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 111492 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE 37 -A- WELL #: 6 RRCID -> 228803 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946

01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE-37-C WELL #: 7 RRCID -> 237653 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858

01	403 N	106	-0-	-297	-0-	100	2	6	9	N	5					249
02	504 N	256	-0-	-248	-0-	256	2			N	-0-					249
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	473	2	26	9	N	24	102	1			171
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	604	2	22	9	N	20					191
05	279 N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					191
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					191

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RITCHIE 37 WELL #: 1 RRCID -> 204788 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998

M O	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
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					401
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					401
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					401
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					401
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					401
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					401

RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					56
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MIKLAR (STRAWN) 61323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BECK, J. 061146
BECK, J. WELL #: 1 RRCID -> 089036 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLION (CONGL.) 61627 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 247623 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3552 - 3600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS 61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T WELL #: 1 U RRCID -> 092896 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT					-0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700) 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT, J. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

01	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	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

01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	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

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
02	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2		N	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
06	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

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	211	1	369	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	187	1	352	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	197	1	400	3	N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	189	1	383	3	N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	219	1	357	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	180	1	377	3	N	-0-					-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A

M O	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
01	3100	N	2857	-0-	-243	25	471	1	2386	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	1422	-0-	-1126	-0-	206	1	1216	3	N	-0-					-0-
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	490	1	2904	3	N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	419	1	2670	3	N	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	454	1	2807	3	N	-0-					-0-
*06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	186	1	3753	3	N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	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
01	1085	N	848	-0-	-237	-0-	172	1	676	3	N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	157	1	649	3	N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	263	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	162	1	695	3	N	-0-					-0-
05	899	N	741	-0-	-158	-0-	147	1	594	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	312	-0-	-978	-0-	43	1	269	3	N	-0-					-0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	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
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	144	1	360	3	N	-0-					26
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	200	1	423	3	N	-0-					26
03	682	N	223	-0-	-459	-0-	86	1	137	3	N	-0-					26
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					26
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	206	1	587	3	N	-0-					26
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	174	1	561	3	N	-0-					26

WASSENICH WELL #: 1 RRCID -> 071127 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

M O	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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P & A 01-29-13

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	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
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	539	1	1871	3	N	5					92
							6	9									
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	473	1	1965	3	N	5					97
							6	9									
03	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	327	1	1101	3	N	4					101
							4	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	356	1	1305	3	N	10					111
							11	9									
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	479	1	1682	3	N	6					117
							7	9									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	314	1	1578	3	N	9					126
							10	9									

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	2	N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	49	1	502	2	N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	46	1	478	2	N	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	43	1	444	2	N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	35	1	360	2	N	-0-					-0-

SPEARS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442

01	837	N	819	-0-	-18	-0-	77	1	742	2	N	-0-					218
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	N	-0-					218
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	67	1	680	2	N	-0-					218
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	65	1	679	2	N	-0-					218
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	67	1	687	2	N	-0-					218
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	64	1	655	2	N	-0-					218

KEATING ENERGY, INC. 453142
CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 066481 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (CADDO) 61842 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
C. MITCHELL -8-C WELL #: 1 RRCID -> 212277 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	61	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (CADDO) //CONT.// 61842 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WISE EXPLORATION 932980
LISTER-LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 088131 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3030 - 4100

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
LANDRETH WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					15
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					15
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					15
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					15
05	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	2			N	-0-					15
06	840	N	433	-0-	-407	-0-	433	2			N	-0-					15

MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432

01	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	1667	3			N	-0-					114
02	1792	N	1748	-0-	-44	-0-	1748	3			N	-0-					114
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					114
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					114
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					114
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					114

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
TIERCE WELL #: 2 RRCID -> 102506 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 2194 - 2551

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	3	Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	24	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	10	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-			-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385

M O	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
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	117	1	376	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	103	1	373	3	Y	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	135	1	399	3	Y	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	87	1	395	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	61	1	423	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	56	1	450	3	Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

M O	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
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	27	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	21	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	41	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	20	1	92	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575

D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810

M O	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
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	38	1	49	2	N	-0-			-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	266	1	337	2	N	-0-					-0-
02	560	N	131	-0-	-429	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	570	N	249	-0-	-321	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-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

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30

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

01	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	87	1	388	3	N	-0-				-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	69	1	336	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	103	1	459	3	N	-0-				-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	77	1	389	3	N	-0-				-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	91	1	355	3	N	-0-				-0-
06	540	N	495	-0-	-45	B	-0-	44	1	451	3	N	-0-				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815

01	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
05	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
06	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	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

01	778	N	778	-0-	-0-		-0-	158	1	620	3	N	-0-				-0-
02	756	N	628	-0-	-128		-0-	122	1	506	3	N	-0-				-0-
03	992	N	502	-0-	-490		-0-	99	1	403	3	N	-0-				-0-
04	750	N	701	-0-	-49		-0-	132	1	569	3	N	-0-				-0-
05	809	N	809	-0-	-0-		-0-	162	1	647	3	N	-0-				-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-		-0-	148	1	926	3	N	-0-				-0-

GALLAGHER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 167608 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2558 - 2567

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P & A 01-23-13

MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRUST OIL CO. 872124
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (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

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-				-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-				-0-
05	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	2			N	-0-				-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-				-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-				-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	151	1	674	3	N	-0-				-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	119	1	582	3	N	-0-				-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	201	1	899	3	N	-0-				-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	124	1	629	3	N	-0-				-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	N	-0-				-0-
06	1050	N	659	-0-	-391	-0-	55	1	604	3	N	-0-				-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005

01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	358	1	1401	3	N	-0-				17
02	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	240	1	999	3	N	-0-				17
03	1705	N	1276	-0-	-429	-0-	253	1	1023	3	N	-0-				17
04	1710	N	1265	-0-	-445	-0-	239	1	1026	3	N	-0-				17
05	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	232	1	932	3	N	-0-				17
06	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	155	1	967	3	N	-0-				17

FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421

01	2666	N	1920	-0-	-746	-0-	351	1	1569	3	N	-0-				56
02	2464	N	2161	-0-	-303	-0-	366	1	1795	3	N	-0-				56
03	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	229	1	1026	3	N	-0-				56
04	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	215	1	1081	3	N	-0-				56
05	2387	N	439	-0-	-1948	-0-	90	1	349	3	N	-0-				56
*06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	198	1	2184	3	N	-0-				56

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510

M O	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
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	180	1	805	3	N	-0-					57
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	88	1	431	3	N	-0-					57
03	930	N	543	-0-	-387	-0-	100	1	443	3	N	-0-					57
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	156	1	784	3	N	-0-					57
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	174	1	679	3	N	1					58
							1	9									
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	723	3	N	1					59
							1	9									

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387

01	496	N	454	-0-	-42	-0-	42	1	412	2	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	39	1	408	2	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					18
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					18
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					18
04	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	3			N	-0-					18
05	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	3			N	-0-					18
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					18

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					2
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					2
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					2
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					2
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					2
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

M O	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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	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-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

01	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	672	N	544	-0-	-128	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	706	2	83	9	N	75	75	1			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354

M O	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
01	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	3			N	-0-					17
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					17
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					17
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					17
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					17
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					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 O	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
01	930	N	804	-0-	-126	-0-	75	1	729	2	N	-0-					-0-
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	73	1	773	2	N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	82	1	830	2	N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	81	1	837	2	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	87	1	889	2	N	-0-					-0-
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	89	1	893	2	N	-0-					-0-

SPEARS,J.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432

M O	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
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	49	1	481	2	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	2	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	2	N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	48	1	493	2	N	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	49	1	503	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

M O	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
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150

M O	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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078

M O	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
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

VORTT EXPLORATION COMPANY, INC. 887500
BAUM UNIT IV WELL #: 1 RRCID -> 103386 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1354 - 1366

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ADKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

01	14B DENY	21	-0-	21	21	21	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	300	-0-	300	321	300	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	944	-0-	944	1265	944	3		N	-0-			-0-
04	2116 X	851	-0-	-1265	-0-	851	3		N	-0-			-0-
05	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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

01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

01	1116 N	942	-0-	-174	-0-	942	3		N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
04	900 N	585	-0-	-315	-0-	585	3		N	-0-			-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
06	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000) 61848 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
WIGGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140) 61848 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
MCCLURE, PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100261 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152

M O	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
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120

M O	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240

M O	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
01	5580 X	5445	-0-	-135	-0-	470	1	4962	3	N	12					34
						13	9									
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	300	1	3575	3	N	8					42
						9	9									
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	183	1	2309	3	N	28					70
						31	9									
04	5850 X	2267	-0-	-3583	-0-	158	1	2101	3	N	7					77
						8	9									
05	5456 X	4327	-0-	-1129	-0-	296	1	4014	3	N	15					92
						17	9									
*06	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					92

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

M O	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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	19	1	30	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CROSS, C. D. 190320
TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/1991

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL) 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
HINKSTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

01	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	308	N	11	-0-	-297	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD,J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

01	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	40	1	267	2	N	-0-				-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	40	1	236	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	40	1	265	2	N	-0-				-0-
04	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	40	1	253	2	N	-0-				-0-
05	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	40	1	238	2	N	-0-				-0-
06	300	N	275	-0-	-25	B	-0-	40	1	235	2	N	-0-				-0-

PALO CROSS, LLC 637384
MOORE,H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	122	1	262	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	213	1	228	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	72	1	216	3	N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	113	1	205	3	N	-0-					-0-
06	420	N	208	-0-	-212	-0-	5	1	203	3	N	-0-					-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	72	1	154	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	136	1	145	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	79	1	144	3	N	-0-					-0-
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	3	1	114	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

01	496	N	445	-0-	-51	-0-	15	1	430	3	N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	31	1	374	3	N	-0-					-0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	15	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	24	1	55	3	N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TURNER-WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 219829 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4515 - 4524

M O	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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	43	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
JILPETCO, INC. 432469
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

01	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	961	N	605	-0-	-356	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
JILPETCO, INC. 432469
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

01	0		120	-0-	120	1506	120	2			N	-0-					-0-
02	0		48	-0-	48	1554	48	2			N	-0-					-0-
03	0	W	330	-0-	330	1884	330	2			N	-0-					-0-
04	0	W	319	-0-	319	2203	319	2			N	-0-					-0-
05	0	W	214	-0-	214	2417	214	2			N	-0-					-0-
06	0	W	118	-0-	118	2535	118	2			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	189	1	300	2	N	-0-					-0-
02	476	N	341	-0-	-135	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)              61848 860   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PALO PINTO
  DALLAS PRODUCTION, INC.                   197690
    JENKINS, LEON UNIT 1              WELL #:    1 C  RRCID -> 105188  COMPL. DATE 03/10/1983  TOTAL DEPTH  4500 PERF. 3691 -  3706
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  G & F OIL, INC.                           292000
    TOMERLIN                          WELL #:    1A   RRCID -> 095103  COMPL. DATE 08/04/1981  TOTAL DEPTH  4607 PERF. 3730 -  3754
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KIZER                             WELL #:    1    RRCID -> 102111  COMPL. DATE 07/14/1982  TOTAL DEPTH  4575 PERF. 3704 -  3746
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TOMERLIN "B"                      WELL #:    2    RRCID -> 107042  COMPL. DATE 07/25/1983  TOTAL DEPTH  4990 PERF. 3705 -  3739
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  GO OIL CORP.                              311420
    KALINA                            WELL #:    1    RRCID -> 097514  COMPL. DATE 12/15/1981  TOTAL DEPTH  4243 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      501 N       501     -0-        -0-  B        -0-         501  2                N       -0-                                72
 02      469 N       469     -0-        -0-  B        -0-         469  2                N       -0-                                72
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      516 N       516     -0-        -0-  B        -0-         516  2                N       -0-                                72
 04      473 N       473     -0-        -0-  B        -0-         473  2                N       -0-                                72
*05      538 N       538     -0-        -0-  B        -0-         538  2                N       -0-                                72
*06      453 N       453     -0-        -0-  B        -0-         453  2                N       -0-                                72

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  HILL OPERATING LLC                        387979
    BARNES                            WELL #:    1    RRCID -> 101138  COMPL. DATE 07/29/1982  TOTAL DEPTH  3896 PERF. 3714 -  3734
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LAFFOON FARM 481009
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790

01	0 N	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	58 1	65 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18 B	-0-	52 1	70 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	92 1	137 3	Y	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	25 1	104 3	Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	61 1	106 3	Y	3			3
						3 9						
06	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	52 1	116 3	Y	-0-			3

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911

01	1085 N	530	-0-	-555	-0-	530 2		N	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

01	310 N	193	-0-	-117	-0-	7 1	186 3	N	-0-			-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	7 1	149 3	N	-0-			-0-
03	279 N	189	-0-	-90	-0-	14 1	175 3	N	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	8 1	131 3	N	-0-			-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	14 1	144 3	N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	13 1	157 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 O	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
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	102	1	648	3	N	-0-					-0-
02	756	N	652	-0-	-104	-0-	67	1	585	3	N	-0-					-0-
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	85	1	412	3	N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	75	1	605	3	N	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

01	341	N	314	-0-	-27	-0-	11	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	60	1	244	3	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	99	1	228	3	N	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-

MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	20	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840

01	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	17	1	81	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	3	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	-0-					-0-
04	570	N	356	-0-	-214	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	49	1	498	3	N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	43	1	515	3	N	-0-					-0-

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 O	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
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	29	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	68	1	279	3	N	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	37	1	318	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	121	1	279	3	N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

M O	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
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

M O	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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					4
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	2			N	-0-					4
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					4
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					4
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					4
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					4

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878

M O	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
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					18
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					18
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					18
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					18
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
WILLIAMS, LON WELL #: 1 RRCID -> 090181 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2640 - 2840

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLIDEWELL, J. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849

M O	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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	46	1	94	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-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

M O	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
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502

M O	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
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	10	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476

M O	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
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	3	N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	23	1	234	3	N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630

M O	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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	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
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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

M O	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
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

M O	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
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	644	N	512	-0-	-132	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	164	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	132	1	546	3	N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

M O	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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872

M O	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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	309	3	N	-0-					-0-
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	35	1	143	3	N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

M O	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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	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

M O	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
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-

KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

M O	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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
FERGUSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	167	1	620	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	151	1	510	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	162	1	545	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	155	1	518	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	164	1	530	3	N	-0-				-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	152	1	511	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	3	N	-0-				-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	135	1	1672	3	N	-0-				-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	116	1	1545	3	N	-0-				-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	132	1	1808	3	N	-0-				-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	142	1	1762	3	N	-0-				-0-
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	129	1	1880	3	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030

01	1054	N	813	-0-	-241	-0-	81	1	731	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	87	1	778	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	94	1	895	3	N	-0-				-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	87	1	838	3	N	-0-				-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	93	1	825	3	N	-0-				-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	87	1	885	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								

THRESHOLD EXPLORATION, INC. 858237
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	N	-0-				-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	2	N	-0-				-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	2	N	-0-				-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	N	-0-				-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
HARLIN WELL #: 1 RRCID -> 224481 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 1567 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	68	-0-	-632	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	7	-0-	-582	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	392	-0-	-178	-0-	95	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	178	1	635	3	Y	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	180	1	562	3	Y	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					2
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					2
04	300	N	97	-0-	-203	-0-	23	1	74	3	Y	-0-					2
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	44	1	155	3	Y	-0-					2
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	110	1	343	3	Y	-0-					2

MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806

01	341	N	269	-0-	-72	-0-	44	1	225	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	3	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	48	1	263	3	N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	43	1	255	3	N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 163775 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 1894 - 1904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 1T RRCID -> 168714 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1912 - 1920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HERRERA WELL #: 3 RRCID -> 170322 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 1946 - 1953

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	196 N	68	-0-	-128	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			34
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			34
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			34
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			34
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			34
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			34

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526

TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

M O	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
01	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					40
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	339	2			N	-0-					40
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					40
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					40
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					40
06	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					40

FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					26
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	278	2			N	-0-					26
03	651	N	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-					26
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					26
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					26
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					26

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					25

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
CAPPS "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	N	5					56
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					56
03	2170	N	1522	-0-	-648	-0-	1522	2			N	-0-					56
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					56
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					56
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					56

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
B & D ENTERPRISES 040144
TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	72	-0-	-68	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
HEATHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 087034 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2512 - 2669

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

01	496	#	461	-0-	-35	-0-	41	1	419	2	N	1					152
							1	9									
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-					152
03	465	#	464	-0-	-1	-0-	40	1	422	2	N	2					154
							2	9									
04	450	#	440	-0-	-10	-0-	39	1	399	2	N	2					156
							2	9									
05	465	#	458	-0-	-7	-0-	40	1	415	2	N	3					159
							3	9									
06	450	#	442	-0-	-8	-0-	40	1	402	2	N	-0-					159

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	682 #	656	-0-	-26	-0-	58	1	597	2	N	1			97
						1	9							
02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	N	4			101
						4	9							
03	682 R	682	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	2			103
						2	9							
04	660 #	647	-0-	-13	-0-	57	1	588	2	N	2			105
						2	9							
05	682 #	667	-0-	-15	-0-	59	1	606	2	N	2			107
						2	9							
06	660 #	657	-0-	-3	-0-	60	1	596	2	N	1			108
						1	9							

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

01	217 #	127	-0-	-90	-0-	11	1	116	2	N	-0-			77
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	15	1	137	2	N	-0-			77
03	217 #	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	N	-0-			77
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	13	1	139	2	N	-0-			77
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	N	-0-			77
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-			77

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

01	465 #	424	-0-	-41	-0-	36	1	377	2	N	10			135
						11	9							
02	392 #	389	-0-	-3	-0-	35	1	344	2	N	9			144
						10	9							
03	434 #	409	-0-	-25	-0-	34	1	363	2	N	11			155
						12	9							
04	420 #	386	-0-	-34	-0-	32	1	344	2	N	9			164
						10	9							
05	434 #	403	-0-	-31	-0-	34	1	361	2	N	7			171
						8	9							
06	420 #	401	-0-	-19	-0-	35	1	359	2	N	6			177
						7	9							

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

01	403 #	359	-0-	-44	-0-	33	1	326	2	N	-0-			-0-
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	33	1	295	2	N	-0-			-0-
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	31	1	313	2	N	-0-			-0-
04	360 #	326	-0-	-34	-0-	30	1	296	2	N	-0-			-0-
05	372 #	342	-0-	-30	-0-	31	1	311	2	N	-0-			-0-
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	32	1	310	2	N	-0-			-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

01	279 #	264	-0-	-15	-0-	23	1	241	2	N	-0-			63
02	252 #	241	-0-	-11	-0-	23	1	218	2	N	-0-			63
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	23	1	240	2	N	-0-			63
04	270 #	252	-0-	-18	-0-	22	1	230	2	N	-0-			63
05	279 #	256	-0-	-23	-0-	23	1	233	2	N	-0-			63
06	270 #	249	-0-	-21	-0-	23	1	226	2	N	-0-			63

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
02	224 #	176	-0-	-48	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
03	248 #	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
04	210 #	180	-0-	-30	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
05	217 #	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
*06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

01	403 #	123	-0-	-280	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
*06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900

01	465 #	460	-0-	-5	-0-	40	1	411	2	N	8					92
						9	9									
02	435 R	435	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	N	7					99
						8	9									
03	483 R	483	-0-	-0-	-0-	41	1	432	2	N	9					108
						10	9									
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	40	1	411	2	N	5					113
						6	9									
05	476 R	476	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	N	9					122
						10	9									
06	450 R	450	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	2	1	8			123
						2	9									

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

01	279 #	219	-0-	-60	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
02	252 #	202	-0-	-50	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
03	279 #	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-
04	240 #	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	2	N	-0-					-0-
05	248 #	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
*06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

01	217 #	192	-0-	-25	-0-	17	1	173	3	N	2					25
						2	9									
02	196 #	183	-0-	-13	-0-	18	1	163	3	N	2					27
						2	9									
03	217 #	204	-0-	-13	-0-	18	1	184	3	N	2					29
						2	9									
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	17	1	172	3	N	2					31
						2	9									
05	217 #	199	-0-	-18	-0-	18	1	179	3	N	2					33
						2	9									
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	18	1	179	3	N	1					34
						1	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	192	-0-	-25	-0-	17	1	173	3	N	2					25
						2	9									
02	196 #	183	-0-	-13	-0-	17	1	164	3	N	2					27
						2	9									
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	17	1	184	3	N	1					28
						1	9									
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	16	1	172	3	N	3					31
						3	9									
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	17	1	180	3	N	1					32
						1	9									
06	210 #	200	-0-	-10	-0-	18	1	180	3	N	2					34
						2	9									

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

01	62 #	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	2	N	-0-					137
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	12	1	39	2	N	-0-					137
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	N	-0-					137
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	2	N	-0-					137
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	2	N	-0-					137
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	N	-0-					137

DMV PIPELINE LLC 221580
DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	118	-0-	-50	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 144076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750

01	1550 #	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			Y	-0-					59
02	1316 #	948	-0-	-368	-0-	942	2	6	9	Y	5					64
03	1364 #	1290	-0-	-74	-0-	1288	2	2	9	Y	2					66
04	1320 #	1211	-0-	-109	-0-	1200	2	11	9	Y	10					76
05	1302 #	1221	-0-	-81	-0-	1217	2	4	9	Y	4					80
06	1260 #	1111	-0-	-149	-0-	1105	2	6	9	Y	5					85

DEB WELL #: 1 RRCID -> 147961 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 2734

01	1240 #	768	-0-	-472	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	1120 #	619	-0-	-501	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	1240 #	804	-0-	-436	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	810 #	784	-0-	-26	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
06	780 #	698	-0-	-82	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756

01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	377	2	23	9	Y	21					74
02	336 #	302	-0-	-34	-0-	267	2	35	9	Y	32					106
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	356	2	21	9	Y	19	91	1			34
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	353	2	25	9	Y	23					57
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	370	2	19	9	Y	17					74
06	360 #	323	-0-	-37	-0-	320	2	3	9	Y	3					77

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746

01	899 #	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	756 #	585	-0-	-171	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	837 #	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	780 #	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	806 #	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	720 #	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-

DOAN, GARY 221653
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

01	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280 #	163	-0-	-117	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

J OIL & GAS INC. 427779
GLOVER, S.E. WELL #: 1 RRCID -> 079619 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2692 - 2712

01	279 #	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	150 #	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-

VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

01	310 #	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	280 #	193	-0-	-87	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982

01	527 #	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					30
02	476 #	344	-0-	-132	-0-	344	3			N	-0-					30
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					30
04	510 #	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					30
05	527 #	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					30
*06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					30

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

M O	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
01	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	280 #	195	-0-	-85	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
STRAUB, E.J.A WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 0

01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

01	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	420 #	332	-0-	-88	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	465 #	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
05	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

01	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
02	672 #	480	-0-	-192	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	744 #	575	-0-	-169	-0-	575	2		N	-0-			-0-
04	720 #	535	-0-	-185	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05	744 #	552	-0-	-192	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

M O	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
01	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	168	#	47	-0-	-121	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

M O	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
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

M O	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
01	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	100	-0-	-96	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

M O	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
01	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	196	#	36	-0-	-160	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	217	#	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

M O	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
01	992	#	759	-0-	-233	-0-	753	2	6	9	Y	5					136
02	868	#	308	-0-	-560	-0-	302	2	6	9	Y	5					141
03	961	#	660	-0-	-301	-0-	654	2	6	9	Y	5					146
04	750	#	649	-0-	-101	-0-	647	2	2	9	Y	2					148
05	775	#	733	-0-	-42	-0-	731	2	2	9	Y	2					150
06	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					150

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

M O	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
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774

01	0	201	-0-	201	2054	200	2	1	9	N	1					19
02	0	132	-0-	132	2186	130	2	2	9	N	2					21
03	0	336	-0-	336	2522	335	2	1	9	N	1					22
04	0 W	299	-0-	299	2821	297	2	2	9	N	2					24
05	0 W	314	-0-	314	3135	312	2	2	9	N	2					26
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3135					N	NO RPT					26

SANDCO OIL & GAS, INC. 747195
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

01	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					33
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					33
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					33
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					33
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					33
*06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					33

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					17
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					17
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					17
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					17
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					17
*06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					17

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SANDCO OIL & GAS, INC. //CONT.// 747195
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

M O	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
01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					9
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					9
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					9
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					9
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					9
*06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					9

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					13
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					13
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					13
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					13
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					13
*06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					13

TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

01	310	#	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	280	#	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
06	90	#	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

M O	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
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					22
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					22
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					22
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	N	-0-					22
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					22
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	N	-0-					22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

01	155	#	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	N	-0-					11
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	10	1	93	2	N	-0-					11
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	2	N	-0-					11
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	N	-0-					11
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					11
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	N	-0-					11

JOINER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 110488 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2499 - 2528

01	31	#	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					46
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	93	2	11	9	N	10					56
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	112	2	4	9	N	4					60
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					60
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					60
06	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					60

FILES, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 111808 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2580 - 2598

01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

VERNON FILES WELL #: 1 RRCID -> 115497 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2526 - 2580

01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	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 O	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
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					52
02	84	#	42	-0-	-42	-0-	4	1	38	2	N	-0-					52
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-					52
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					52
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					52
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	N	-0-					52

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

01	124	#	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
02	112	#	61	-0-	-51	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
*06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-

MOBY DICK (CONGL) 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
ELLIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
KING, EARL WELL #: 2 RRCID -> 089530 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					30
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					30
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					30
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 088908 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 O	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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

LESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 163001 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 4178 - 4186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CARTER, COY WELL #: 2 RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

CARTER, COY WELL #: 3 RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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 O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			109
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

MOBY DICK (STRAWN) 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M&W PRODUCTIONS 518982
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 094396 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2501 - 2628

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 082393 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652

01	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	42	-0-	-210	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	7			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					67
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	3	N	-0-					67
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	N	-0-					67
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					67
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	1	7			66
*06	3000	N	3959	-0-	959	959	3783	3	176	9	N	160	159	1			67

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	330	N	99	-0-	-231	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILPETCO, INC. 432469
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	812	N	115	-0-	-697	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	806	N	47	-0-	-759	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303

01	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					50
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	5					55
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	920	2	50	9	N	45					100
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10	9	N	9					109
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					113
06	930	N	564	-0-	-366	-0-	555	2	9	9	N	8					121

BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

01	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

M O	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
01	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	823	-0-	-521	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	443	-0-	-817	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	991	-0-	-359	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	81	2	41	9	N	37	37	1			-0-
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	2	83	9	N	75	75	1			-0-

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			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 O	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
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L. "A" WELL #: 15 RRCID -> 217898 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	392	N	206	-0-	-186	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 7 RRCID -> 224109 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

M O	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
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217 N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

MONTY (CONGL.,.UPPER) 62620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO,E. C. "B" WELL #: 9 RRCID -> 114204 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3189 - 3193

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON (DUFFER LIME) 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
DAVIS, ROBBIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 151347 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053

01	992 #	779	-0-	-213	-0-	778	2	1	9	N	1					60
02	840 #	749	-0-	-91	-0-	748	2	1	9	N	1					61
03	1023 #	782	-0-	-241	-0-	716	2	66	9	N	60					121
04	990 #	746	-0-	-244	-0-	724	2	22	9	N	20					141
05	1023 #	703	-0-	-320	-0-	692	2	11	9	N	10					151
*06	857 R	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10					161

BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

01	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 054784 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4035 - 4040

01	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240 #	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	240 #	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A

01	1922 #	369	-0-	-1553	-0-	39	1	330	2	N	-0-					1
02	1092 #	497	-0-	-595	-0-	47	1	450	2	N	-0-					1
03	465 #	305	-0-	-160	-0-	30	1	275	2	N	-0-					1
04	420 #	409	-0-	-11	-0-	33	1	376	2	N	-0-					1
05	558 #	464	-0-	-94	-0-	40	1	424	2	N	-0-					1
*06	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	N	-0-					1

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048

M O	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
01	DLQ G-10	649	-0-	649	7999	68	1	581	2	N	-0-			104
02	DLQ G-10	972	-0-	972	8971	92	1	880	2	N	-0-			104
03	DLQ G-10	560	-0-	560	9531	55	1	505	2	N	-0-			104
04	DLQ G-10	914	-0-	914	10445	74	1	840	2	N	-0-			104
05	DLQ G-10	560	-0-	560	11005	48	1	512	2	N	-0-			104
06	DLQ G-10	698	-0-	698	11703	58	1	640	2	N	-0-			104

WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 4002

01	0	2065	-0-	2065	11160	217	1	1848	2	N	-0-			-0-
02	0	2244	-0-	2244	13404	212	1	2032	2	N	-0-			-0-
03	2260	1439	-0-	-821	12583	141	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	3390	1794	-0-	-1596	10987	144	1	1650	2	N	-0-			-0-
05	3503	1883	-0-	-1620	9367	160	1	1723	2	N	-0-			-0-
06	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	7087					N	NO RPT			-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COCKRELL, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 018018 COMPL. DATE 05/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4149 - 4155

01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			179
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-	1135	2			N	-0-			179
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			179
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			179
05	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1156	2			N	-0-			179
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-			179

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

01	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	3			N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
03	899 N	717	-0-	-182	-0-	717	3			N	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
05	992 N	687	-0-	-305	-0-	687	3			N	-0-			-0-
*06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			65
02	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	3			N	-0-			65
03	DLQ G-10	191	-0-	191	362	191	3			N	-0-			65
04	DLQ G-10	173	-0-	173	535	173	3			N	-0-			65
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	535					N	NO RPT			65
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	535					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 O	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
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	171	3	8	9	N	7					129
02	DLQ G-10	177	-0-	177	177	171	3	6	9	N	5					134
03	DLQ G-10	199	-0-	199	376	192	3	7	9	N	6					140
04	DLQ G-10	177	-0-	177	553	173	3	4	9	N	4					144
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	553					N	NO RPT					144
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	553					N	NO RPT					144

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
BIRDWELL WELL #: 4 RRCID -> 113121 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520

01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-					-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
03	310 N	135	-0-	-175	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
04	390 N	235	-0-	-155	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
05	279 N	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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

01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	167	1	638	2	N	-0-					-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	132	1	531	2	N	-0-					-0-
03	806 N	768	-0-	-38	-0-	154	1	614	2	N	-0-					-0-
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	158	1	573	2	N	-0-					-0-
05	744 N	637	-0-	-107	-0-	119	1	518	2	N	-0-					-0-
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	128	1	523	2	N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 121942 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 2482 - 2490

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE (MARBLE FALLS) 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432

01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	N	-0-					-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	N	-0-					-0-
03	775 N	737	-0-	-38	-0-	28	1	709	2	N	-0-					-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	N	-0-					-0-
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	32	1	667	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 O	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
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT, W. G., JR. 033000
MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

M O	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
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN, E.(2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

M O	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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					12
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					12
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					12
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					12
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					12
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					12

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

M O	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
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	86	2	10	9	N	9					61
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					61
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					61
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					61
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2					63
06	930	N	58	-0-	-872	-0-	58	2			N	-0-					63

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 O	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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	N	1					18
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					18
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					18
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			N	-0-					18
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					18
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					18

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1					16
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					16
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					16
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					16
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					16
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					16

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 110335 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 3806 - 3818

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
STATE WELL #: 1 RRCID -> 244397 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3870 - 3878

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3673	-0-	673	673	3673	2			N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN, SE (DUFFER) 62821 120 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 161834 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055

M O	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
01	155	#	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	#	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	124	#	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MORAN, W. (CONGL.) 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SNYDER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 076653 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 4098 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

01	2036	S	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					43
02	1540	S	1152	-0-	-388	-0-	1152	3			N	-0-					43
03	313	S	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					43
04	1511	S	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					43
05	2400	S	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					43
06	300	S	NO RPT	-0-	-300	-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

01	403	S	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	31	S	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	589	S	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	330	S	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	S	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

01	3379	#	2864	-0-	-515	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2996	#	2966	-0-	-30	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3262	R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3286	#	3243	-0-	-43	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	3173	-0-	-7	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

01	740	S	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-	1	1			1
02	742	S	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					1
03	801	S	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					1
04	305	S	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	627	S	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
*06	357	S	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS) 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN,T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					60
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					60
03	964 R	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					69
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	N	6					75
05	697 R	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	N	7					82
*06	735 R	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8	9	N	7					89

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

01	465 #	392	-0-	-73	-0-	390	2	2	9	N	2					36
02	420 #	316	-0-	-104	-0-	313	2	3	9	N	3					39
03	741 R	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					43
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					45
05	523 R	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					47
06	720 #	550	-0-	-170	-0-	550	2			N	-0-					47

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

01	341 #	325	-0-	-16	-0-	323	2	2	9	N	2					14
02	308 #	263	-0-	-45	-0-	261	2	2	9	N	2					16
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					19
04	360 #	333	-0-	-27	-0-	331	2	2	9	N	2					21
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					22
06	510 #	408	-0-	-102	-0-	407	2	1	9	N	1					23

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336 #	296	-0-	-40	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	372 #	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	360 #	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					98
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					98
03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					98
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					98
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					98
*06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	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

01	279 #	35	-0-	-244	-0-	31	2	4	9	N	4					51
02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					51
03	279 #	252	-0-	-27	-0-	228	2	24	9	N	22					73
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					73
05	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					73
06	300 #	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					73

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	300 #	68	-0-	-232	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	310 #	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

01	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364 #	35	-0-	-329	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	403 #	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

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	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					20
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
*06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					20

TRACER OPERATING, INC. 863965
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					23
02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					23
03	310 #	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					23
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					23
05	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					23
06	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					23

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831

M O	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
01	279	N	106	-0-	-173	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
03	310	N	67	-0-	-243	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-

D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. 195894
DAWSON,D.E. WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

M O	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH&F PARTNERS 383314
HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-				55
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	8	1	168	2	N	-0-				55
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	N	-0-				55
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	2	N	-0-				55
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-				55
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-				55

LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				18
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				18
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				18
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				18
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-				5
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-				5
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-				5
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-				5
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-				5
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-				5

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
IRA HUFFSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 085027 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4629 - 4980

M O	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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2012 - PLUGGED 06/07/12

HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE B, LP 857468
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886

01	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

01	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		N	-0-			10
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			10
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2		N	-0-			10
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			10
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			10
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			10
03	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2		N	-0-			10
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			10
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON (MARBLE FALLS) 63047 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
MORRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 080643 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 4554 PERF. 4473 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	280 N	3	-0-	-277	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	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

01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					154
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-					154
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					154
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					154
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					154
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					154

MUIR (STRAWN 4400) 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

01	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	84	3	7	9	N	6	6	0		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	41	3	3	9	N	3	3	0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	78	3	6	9	N	5	5	0		-0-
04	90 N	68	-0-	-22	B	-0-	64	3	4	9	N	4	4	0		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	52	3	4	9	N	4	4	0		-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	88	3	9	9	N	8	8	0		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MUIR WELL #: 1 T RRCID -> 081598 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4246 - 4492

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MUIR WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MUIR (STRAWN 4400) //CONT.// 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	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
01	341 N	231	-0-	-110 B	-0-	231	3			N	-0-					21
02	252 N	200	-0-	-52 B	-0-	200	3			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					21
*04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					21
*05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					21
06	270 N	NO RPT	-0-	-270 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

01	930 #	921	-0-	-9	-0-	871	2	50	9	N	45					98
02	840 #	809	-0-	-31	-0-	765	2	44	9	N	40					138
03	899 #	574	-0-	-325	-0-	532	2	42	9	N	38	166	1			10
04	900 #	846	-0-	-54	-0-	800	2	46	9	N	42					52
05	930 #	929	-0-	-1	-0-	884	2	45	9	N	41					93
06	900 #	864	-0-	-36	-0-	825	2	39	9	N	35					128

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					15
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					15
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					15
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					15
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					15
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					15

SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					42
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					42
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					42
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

M O	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
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					48
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					48
03	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			Y	-0-					48
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-					48
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					48
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					48

RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					62
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			Y	-0-					62
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3			Y	-0-					62
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	3			Y	-0-					62
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					62
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					62

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					25
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					25
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					25
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					55
02	1848	N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2			Y	-0-					55
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					55
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					55
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					55
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	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 O	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
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1956	3	3	9	N	3					62
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1701	3	6	9	N	5					67
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1914	3	9	9	N	8					75
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	N	5					80
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2094	3	10	9	N	9	69	1			20
*06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	3	11	9	N	10					30

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

*07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					130
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					130
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					130
*10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					130
*11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					130
*12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					130
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					130
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					130
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					130
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					130
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					130
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					130

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

01	186 #	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					6
02	168 #	19	-0-	-149	-0-	19	2			N	-0-					6
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					6
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					6
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					6
*06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6

WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

01	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					6
02	168 #	19	-0-	-149	-0-	19	2			N	-0-					6
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					6
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					6
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					6
*06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

01	899 #	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	812 #	758	-0-	-54	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	868 #	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*06	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS,G.W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	56 #	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-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 O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

01	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	84	#	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 151310 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2924 - 2930

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					4
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					4
03	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					4
04	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					4
05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					4
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
US. FUELS, INC. 879264
MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2000	2	44	9	N	40	170	1				45
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2300	2	99	9	N	90						135
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	844	2	33	9	N	30						165
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-						165
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-						165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						165

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TRULL "A" WELL #: 1 RRCID -> 134073 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3916 - 3921

M O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

TRULL "A" WELL #: 2 RRCID -> 138753 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4530 - 4600

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRULL "A" WELL #: 3 RRCID -> 144856 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3924 - 3934

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - WELL PLUGGED 2/26/13

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	101	1	325	3	Y	-0-			26
02	476 N	292	-0-	-184	-0-	63	1	229	3	Y	-0-			26
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	171	1	503	3	Y	-0-			26
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	101	1	460	3	Y	-0-			26
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	75	1	517	3	Y	-0-			26
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	65	1	528	3	Y	-0-			26

WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698

01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	135	1	433	3	Y	-0-			54
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	99	1	358	3	Y	-0-			54
03	465 N	273	-0-	-192	-0-	69	1	204	3	Y	-0-			54
04	450 N	260	-0-	-190	-0-	47	1	213	3	Y	-0-			54
05	465 N	279	-0-	-186	-0-	35	1	244	3	Y	-0-			54
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	Y	-0-			54

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

MUSSELMAN (CADDO) 64065 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN CADDO UNIT WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620

M O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRL (CADDO REEF) 64204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
FORD, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 117449 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722

01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	N	-0-			-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-			-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 2590

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	2	N	-0-			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			-0-
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-			-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
06	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2	N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

M O	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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAIL TRACT 20 (MISS.) 64376 700 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
NAIL TRACT 20 WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL (3400) 64391 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
NALL OIL & GAS 599295
NALL, P. WELL #: 2 RRCID -> 138522 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456

01	589	N	494	-0-	-95	-0-	3	1	480	2	N	10					134
							11	9									
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	454	2	13	9	N	12					146
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9					155
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					167
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	562	2	N	10					177
							11	9									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	709	2	N	3	168	1			12
							3	9									

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			N	-0-					-0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	3			N	-0-					-0-

NALL (3500) //CONT.// 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

M O	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
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

NALL,P. WELL #: 6 RRCID -> 110727 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCY N. (COOK) 64443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
NAIL -B- 19-20 WELL #: 5 RRCID -> 074999 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1324 PERF. 1034 - 1038

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943

01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2783	3	12	9	N	11					92
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2314	3	13	9	N	12					104
03	2852 N	2850	-0-	-2	-0-	2836	3	14	9	N	13					117
04	2700 N	2652	-0-	-48	-0-	2596	3	56	9	N	51	151	1			17
05	2573 N	2563	-0-	-10	-0-	2559	2	4	9	N	4					21
06	2760 N	2673	-0-	-87	-0-	2669	3	4	9	N	4					25

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

NECESSITY (DUFFER LIME) //CONT.// 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940

M O	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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS) 64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
BRADSHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988

01	1736	N	1718	-0-	-18	B	-0-	1718	3			N	-0-				-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1711	-0-	-25	B	-0-	1711	3			N	-0-				-0-
04	1650	N	1630	-0-	-20	B	-0-	1630	3			N	-0-				-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1703	3			N	-0-				-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-				-0-

TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965

01	527	N	470	-0-	-57	B	-0-	470	3			N	-0-				-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
05	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
06	450	N	430	-0-	-20	B	-0-	430	3			N	-0-				-0-

NEELY (BEND CONGL.) 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742

01	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	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-
04	30	N	15	-0-	-15		-0-	15	2			N	-0-				-0-
05	31	N	15	-0-	-16		-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15		-0-					N	-0-				-0-

S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

01	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	2			N	-0-				-0-
02	28	N	25	-0-	-3		-0-	25	2			N	-0-				-0-
03	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	2			N	-0-				-0-
04	30	N	25	-0-	-5		-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	31	N	28	-0-	-3		-0-	28	2			N	-0-				-0-
06	30	N	27	-0-	-3		-0-	27	2			N	-0-				-0-

JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

01	620	#	611	-0-	-9		-0-	611	2			N	-0-				159
02	502	R	502	-0-	-0-		-0-	502	2			N	-0-				159
03	602	R	602	-0-	-0-		-0-	602	2			N	-0-				159
04	600	#	531	-0-	-69		-0-	531	2			N	-0-				159
05	620	#	545	-0-	-75		-0-	545	2			N	-0-				159
06	600	#	323	-0-	-277		-0-	323	2			N	-0-				159

NEELY (BEND CONGL.) //CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S&E REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756

M O	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
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

NENA GAIL (MORRIS) 64943 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TSW OIL & GAS, LLC 872235
JOHNSON,M.F.EST. WELL #: 3 RRCID -> 110341 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2908 - 2916

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_____ 02/27/2013 - WELL PLUGGED 02/27/13

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
PETRA OLEUM CORP. 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

01	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					23
02	252 #	226	-0-	-26	-0-	226	3			Y	-0-					23
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					23
04	270 #	58	-0-	-212	-0-	58	3			Y	-0-					23
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23
06	300 #	119	-0-	-181	-0-	119	3			Y	-0-					23

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

01	930 #	860	-0-	-70	-0-	860	3			Y	-0-					47
02	812 #	715	-0-	-97	-0-	715	3			Y	-0-					47
03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					47
04	870 #	185	-0-	-685	-0-	185	3			Y	-0-					47
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					47
06	900 #	377	-0-	-523	-0-	377	3			Y	-0-					47

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

01	1643 #	1620	-0-	-23	-0-	1602	2	18	9	N	16					136
02	1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1445	2	22	9	N	20					156
03	1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1598	2	19	9	N	17					173
04	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1598	2	15	9	N	14					187
05	1643 #	1609	-0-	-34	-0-	1592	2	17	9	N	15					202
06	1560 #	1526	-0-	-34	-0-	1518	2	8	9	N	7					209

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 69 RRCID -> 203475 COMPL. DATE 01/01/1956 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6763 - 6775

01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	316	-0-	-74	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5072	R	5072	-0-	-0-	-0-	5039	3	33	9	Y	30	31	1			1
02	4993	R	4993	-0-	-0-	-0-	4965	3	28	9	Y	25	24	1			2
03	5378	R	5378	-0-	-0-	-0-	5346	3	32	9	Y	29	29	1			2
04	4967	R	4967	-0-	-0-	-0-	4935	3	32	9	Y	29	29	1			2
05	4739	R	4739	-0-	-0-	-0-	4711	3	28	9	Y	25	26	1			1
*06	4499	R	4499	-0-	-0-	-0-	4471	3	28	9	Y	25	24	1			2

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

01	930	#	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
02	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
04	840	#	791	-0-	-49	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	868	#	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	704	-0-	-136	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL(CADDO) 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 181612 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 4548

01	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					270
02	252	N	145	-0-	-107	-0-	145	2			N	-0-					270
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					270
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					270
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					270
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					270

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0

01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	60	1	2172	3	N	-0-					97
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	60	1	2228	3	N	-0-					97
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	60	1	2314	3	N	-0-					97
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	60	1	2211	3	N	-0-					97
05	2542	N	2214	-0-	-328	-0-	60	1	2154	3	N	-0-					97
06	2310	N	1733	-0-	-577	-0-	60	1	1673	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

M O	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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	2	1	20	2	N	-0-				12
02	84	N	15	-0-	-69	B	-0-	1	1	14	2	N	-0-				12
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	2	1	24	2	N	-0-				12
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	3	1	30	2	N	-0-				12
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	3	1	28	2	N	-0-				12
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	2	1	28	2	N	-0-				12

GAYLYN, INC. 298362
VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610

01	155	X	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-				144
02	272	X	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-				144
03	218	X	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-				144
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-				144
05	465	N	190	-0-	-275	B	-0-	190	2			N	-0-				144
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT				144

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				141
02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-				141
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-				141
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-				141
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-				141
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-					N	NO RPT				141

NICHOLAS (DUFFER) //CONT.// 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
HOFCO, INC. 390898
VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

M O	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
01	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

NIMROD (CADDO) 65511 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
PRINCE WELL #: 1 RRCID -> 018042 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2709 - 2723

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND) 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
DUNNING ALMA WELL #: 1 A RRCID -> 060458 COMPL. DATE 07/30/1974 TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A

01	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					13
02	224	N	79	-0-	-145	-0-	79	2			N	-0-					13
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					13
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					13
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					13
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					13

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

01	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	3			N	-0-					29
02	588	N	430	-0-	-158	-0-	430	3			N	-0-					29
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					29
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					29
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					29
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					29

NINETEENTH HOLE (MORRIS) 65535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
COLEMAN COUNTRY CLUB WELL #: 1 RRCID -> 096122 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195

01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
NOLAND, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 032138 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	17	-0-	-151	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	273	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	303	1	778	3	Y	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	342	1	594	3	Y	-0-					-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
STAR PRODUCTION, INC. 815108
KING, J. W. 281 WELL #: 1 RRCID -> 164291 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680

M O	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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					19
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					19
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					19
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					19
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					19

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					33
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					33
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					33
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					33
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					33
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					33

NORRIS (CONGL. 4100) 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. 048367
ROCK CREEK WELL #: 107 RRCID -> 104857 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					7
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					7
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					7
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					7
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					7
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					7

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-

NORRIS (MARBLE FALLS) 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. 048367
LEE, R. P. WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	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

M O	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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					30
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					30
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					30
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	30	7			-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					2
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					2
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					2

CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					11
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	11	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

M O	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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					20
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					20
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	7	7			13
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					14
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					14

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

M O	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
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					42
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					42
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					42
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-	10	7			32
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					32
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					32

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

M O	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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					21
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					21
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					21
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	21	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	N	6					6

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

M O	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
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120

NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

M O	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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					9
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					9
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					9
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					9
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					9
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					9

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					7
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					7
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					7
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					7

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120

BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

BUTLER, J. E. WELL #: 33 RRCID -> 153981 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-

BOYD, W. T. WELL #: 29 RRCID -> 153993 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 154017 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 601 RRCID -> 154042 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

HANKS, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 154818 COMPL. DATE 08/09/1981 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120

MADDING, R. A. WELL #: 803 RRCID -> 154825 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A

M O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MADDING, R. A. WELL #: 706 RRCID -> 155048 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 155319 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790

M O	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
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 2 RRCID -> 155867 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

M O	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
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	INC G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	9	-0-	9	63	9	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

M O	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
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					28
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					28
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120

DAVIS, L. L. WELL #: 502 RRCID -> 155944 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T. WELL #: 628 RRCID -> 157305 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ROPER, E. WELL #: 524 RRCID -> 157315 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					28
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					28
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28

DAVENPORT, EVA H. WELL #: 2801 RRCID -> 157320 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD WELL #: 48 RRCID -> 173114 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TERRELL, EMMA WELL #: 1 RRCID -> 173853 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					14
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					14
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					14
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					14
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					14
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					14

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120

MADDING, R. A. WELL #: 804 RRCID -> 174456 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-					-0-

ROPER, E. WELL #: 531 RRCID -> 176039 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-					12
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					12
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					12
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					12
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					12

NORWOOD, L. C. WELL #: 42 RRCID -> 177549 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120

NORWOOD, L. C. WELL #: 45 RRCID -> 178691 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
02	116	N	116	-0-	-0-		-0-	116	2			Y	-0-					5
03	117	N	117	-0-	-0-		-0-	117	2			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
05	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	2			Y	-0-					5
*06	86	N	86	-0-	-0-		-0-	86	2			Y	-0-					5

LITTLETON, J. C. WELL #: 605 RRCID -> 179025 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-		-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			N	-0-					-0-

ROPER, J. T. WELL #: 415 RRCID -> 179028 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	2			N	-0-					13
02	142	N	142	-0-	-0-		-0-	142	2			N	-0-					13
03	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					13
04	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	2			N	-0-					13
05	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2			N	-0-					13
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-		-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-		-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-		-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-		-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-		-0-	507	2			N	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-		-0-	386	2			N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 51 RRCID -> 180803 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-		-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-		-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-		-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-		-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-		-0-	173	2			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-		-0-	141	2			N	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 2401 RRCID -> 181170 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-		-0-	302	2			Y	-0-					7
02	392	N	392	-0-	-0-		-0-	392	2			Y	-0-					7
03	358	N	358	-0-	-0-		-0-	358	2			Y	-0-	7	1			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-		-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-		-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-		-0-	141	2			Y	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 2403 RRCID -> 182846 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	2			Y	-0-					30
02	630	N	630	-0-	-0-		-0-	630	2			Y	-0-					30
03	434	N	434	-0-	-0-		-0-	394	2	40	9	Y	36	44	1			22
04	379	N	379	-0-	-0-		-0-	379	2			Y	-0-					22
05	305	N	305	-0-	-0-		-0-	305	2			Y	-0-					22
*06	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	2			Y	-0-					22

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120

LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754

M O	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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

M O	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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					81
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					81
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					81
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					81

DAVIS, L. L. WELL #: 505 RRCID -> 184223 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTON, MATTIE WELL #: 1303 RRCID -> 192992 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683

M O	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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 604 RRCID -> 193311 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813

M O	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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 54 RRCID -> 195493 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685

M O	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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					53
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					53
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					53
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					53
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					53
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					53

BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					14

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
TERRELL, C. E. WELL #: 9 RRCID -> 153990 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 3750 - 3758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 6/28/2013

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745
KIRK WELL #: 5 RRCID -> 153991 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3764 - 3774

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK WELL #: 7 RRCID -> 154020 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3740 - 3750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMOR, C. F. WELL #: 3 RRCID -> 159127 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3788 - 3825

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST AREA (CADDO LIME) 66089 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BIG SIX OIL COMPANY 070380
LOUDDER, ETHYL WELL #: 1 RRCID -> 018046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CREED OPERATING CO., LLC 188555
NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	3	1	6	-0-
06	14B2	EXT	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 O	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
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	N	4					33
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	354	2	3	9	N	3					36
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	486	2	4	9	N	4					40
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					50
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	725	2	131	9	N	119	169	1			-0-
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	N	5					5

OGDEN (MISS) 66847 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
COMPTON, E. R. WELL #: 8 RRCID -> 242379 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4604 - 4619

01	2542 N	2242	-0-	-300	-0-	2221	3	21	9	Y	19	18	1			19
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					19
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					19
*04	2160 N	1058	-0-	-1102	-0-	1058	3			Y	-0-					19
*05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					19
*06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					19

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

01	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	36	1	299	3	N	-0-					-0-
02	420 N	323	-0-	-97 B	-0-	54	1	269	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	33	1	274	3	N	-0-					-0-
04	330 N	162	-0-	-168 B	-0-	28	1	134	3	N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	50	1	369	3	N	-0-					-0-
06	300 N	160	-0-	-140 B	-0-	34	1	126	3	N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877

01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	29	1	239	3	N	-0-					-0-
02	224 N	220	-0-	-4 B	-0-	37	1	183	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	27	1	224	3	N	-0-					-0-
04	270 N	127	-0-	-143 B	-0-	22	1	105	3	N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	39	1	288	3	N	-0-					-0-
06	240 N	113	-0-	-127 B	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	35	1	288	3	N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	52	1	257	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	34	1	281	3	N	-0-					-0-
04	300 N	174	-0-	-126 B	-0-	31	1	143	3	N	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	53	1	395	3	N	-0-					-0-
06	300 N	135	-0-	-165 B	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
FRANKLIN, DAVID H. 283642
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533

M O	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
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-

HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 113924 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	224 N	167	-0-	-57 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	180 N	70	-0-	-110 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

01	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	475	-0-	-176 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04	570 N	475	-0-	-95 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
06	450 N	101	-0-	-349 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863

01	279 N	103	-0-	-176 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922

M O	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
01	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915

M O	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
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	392	N	285	-0-	-107 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935

M O	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
01	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	236	-0-	-214 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

M O	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
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909

M O	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
01	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

M O	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
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	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 #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928

M O	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
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140 N	137	-0-	-3 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	180 N	62	-0-	-118 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903

01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894

01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	532 N	489	-0-	-43 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	510 N	250	-0-	-260 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	480 N	198	-0-	-282 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

01	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	21	1	283	2	N	-0-					-0-
02	336 N	321	-0-	-15 B	-0-	19	1	302	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
04	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	30	1	254	2	N	-0-					-0-
05	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	45	1	236	2	N	-0-					-0-
*06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	49	1	263	2	N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

M O	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
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

M O	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
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					31
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					31
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					31
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					31
05	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					31
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					31

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1285	-0-	-339	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	827	-0-	-763	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	830	-0-	-370	-0-	830	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

M O	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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

M O	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
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

M O	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
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
04	540	N	282	-0-	-258	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (4200) 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	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
01	651	X	562	-0-	-89	-0-	61	1	501	3	N	-0-			-0-
02	588	X	483	-0-	-105	-0-	81	1	402	3	N	-0-			-0-
03	651	X	608	-0-	-43	-0-	65	1	543	3	N	-0-			-0-
04	630	X	313	-0-	-317	-0-	55	1	258	3	N	-0-			-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	93	1	693	3	N	-0-			-0-
06	600	X	252	-0-	-348	-0-	53	1	199	3	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	N	-0-			-0-
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	32	1	161	3	N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	N	-0-			-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	14	1	63	3	N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	3	N	-0-			-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	21	1	79	3	N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN MAURINE L. WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
04	750	N	299	-0-	-451	-0-	299	2			N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
06	750	N	132	-0-	-618	-0-	132	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

01	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	893	-0-	-227	-0-	893	2			N	-0-			-0-
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-			-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
06	720	N	298	-0-	-422	-0-	298	2			N	-0-			-0-

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

M O	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
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

M O	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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

M O	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
01	992	N	703	-0-	-289	-0-	46	1	657	2	N	-0-					58
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	N	-0-					58
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	885	2	N	-0-					58
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	-0-					58
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	69	1	876	2	N	34	81	1			11
							37	9									
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	61	1	775	2	N	-0-					11

JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 4066

M O	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
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	N	-0-					48
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					48
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					48
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-					48
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					48
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-					48

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

M O	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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

M O	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
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	100	1	813	3	N	7					45
							8	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	114	1	561	3	N	10					55
							11	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	82	1	688	3	N	11					66
							12	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	83	1	388	3	N	8					74
							9	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	124	1	927	3	N	34					108
							37	9									
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	N	5					113
							6	9									

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY,M.H.D WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	720	N	12	-0-	-708	-0-	12	2			N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADDO) 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174651 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284

M O	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
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1807	2	130	9	N	118	143	1			79
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1836	2	147	9	N	134	186	1			27
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2033	2	140	9	N	127					154
04	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1767	2	81	9	N	74	168	1			60
05	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	1701	2	83	9	N	75					135
06	2100	N	1075	-0-	-1025	-0-	991	2	84	9	N	76	168	1			43

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

M O	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
01	961	N	353	-0-	-608	-0-	351	2	2	9	N	2					86
02	784	N	464	-0-	-320	-0-	464	2			N	-0-					86
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	820	2	50	9	N	45					131
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	860	2	29	9	N	26					157
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	876	2	43	9	N	39					196
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	767	2	39	9	N	35	164	1			67

REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178608 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3718 PERF. 3250 - 3320

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

M O	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
01	1209	N	877	-0-	-332	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	980	N	681	-0-	-299	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

M O	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
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1703	2	46	9	N	42	170	1			55
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1586	2	54	9	N	49	17	1			87
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	1288	2	29	9	N	26					113
04	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1554	2	39	9	N	35					148
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1546	2	44	9	N	40					188
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1348	2	37	9	N	34					222

HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302

M O	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
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PLOTT-REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184484 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3272 - 3278

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE "34" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287

M O	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
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-

COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330

M O	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
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	436	2	28	9	N	25					71
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	366	2	31	9	N	28	4	1			95
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	405	2	36	9	N	33					128
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	387	2	73	9	N	66					194
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	405	2	34	9	N	31	163	1			62
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	389	2	68	9	N	62					124

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
COMPTON, DON WELL #: 1 RRCID -> 258543 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346

M O	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
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			5
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			5
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			5
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			5
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			5
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			5

ONEAL (CADDO) 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218

01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
02	INC G-10	263	-0-	263	263	263	3		Y	-0-			-0-
03	INC G-10	236	-0-	236	499	236	3		Y	-0-			-0-
04	INC G-10	10	-0-	10	509	10	3		Y	-0-			-0-
05	INC G-10	91	-0-	91	600	91	3		Y	-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	600				Y	NO RPT			-0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
H3 OPERATING, LLC 351867
NORTH ORAN WELL #: 1 RRCID -> 142822 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	16	1	59	2	N	-0-					18
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	12	1	41	2	N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	23	1	61	2	N	-0-					18
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	32	1	71	2	N	-0-					18
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	30	1	70	2	N	-0-					18
06	90	N	43	-0-	-47 B	-0-	11	1	32	2	N	-0-					18

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

01	372	N	109	-0-	-263 B	-0-	23	1	86	2	N	-0-					8
02	308	N	226	-0-	-82 B	-0-	53	1	173	2	N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	113	1	296	2	N	-0-					8
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	152	1	336	2	N	-0-					8
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	125	1	291	2	N	-0-					80
06	390	N	37	-0-	-353 B	-0-	9	1	28	2	N	-0-					8

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

01	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	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

01	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MANN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 080407 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4234 - 4243

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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 O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

OXFORD (CADDO) 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

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					42
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					42
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					42
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					42
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					42

NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 162014 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4605 - 4743

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					46
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					46
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					46
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					46
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					46
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					46

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
02	868	N	388	-0-	-480	-0-	388	2			N	-0-				-0-
03	961	N	447	-0-	-514	-0-	447	2			N	-0-				-0-
04	810	N	360	-0-	-450	-0-	360	2			N	-0-				-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-				-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-				-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-				-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

01	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-				-0-
02	784	N	254	-0-	-530	-0-	254	3			N	-0-				-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-				-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

01	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-				-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-				-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-				-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-				-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-				-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

01	217	N	203	-0-	-14	-0-	201	2	2	9	Y	2				18
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			Y	-0-				18
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				18
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-				18
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-				18
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			Y	-0-				18

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2					15
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			Y	-0-					15
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					15
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					15
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					15
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	2			Y	-0-					15

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

01	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	3623	2	13	9	Y	12	74	1			25
02	3836	X	3375	-0-	-461	-0-	3286	2	89	9	Y	81	67	1			39
03	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	3437	2	111	9	Y	101	78	1			62
04	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	3441	2	83	9	Y	75	83	1			54
05	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3473	2	72	9	Y	65	68	1			51
06	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	3501	2	107	9	Y	97	86	1			62

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

01	1767	X	1585	-0-	-182	-0-	1584	2	1	9	N	1	1	8			38
02	1596	X	1470	-0-	-126	-0-	1468	2	2	9	N	2	1	8			39
03	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			39
04	1740	X	1616	-0-	-124	-0-	1608	2	8	9	N	7	1	8			45
05	1798	X	1570	-0-	-228	-0-	1563	2	7	9	N	6	2	8			49
06	1590	X	1561	-0-	-29	-0-	1549	2	12	9	N	11	4	8			56

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A

01	589	N	447	-0-	-142	B	-0-	287	1	160	2	N	-0-				17
02	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	376	1	201	2	N	-0-				17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	470	-0-	-88	B	-0-	299	1	171	2	N	-0-				17
04	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	467	1	243	2	N	-0-				17
05	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	453	1	234	2	N	-0-				17
*06	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	423	1	204	2	N	-0-				17

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

01	527	N	351	-0-	-176	B	-0-	235	1	116	2	N	-0-				1
02	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	324	1	162	2	N	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	385	-0-	-49	B	-0-	254	1	131	2	N	-0-				1
04	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	398	1	186	2	N	-0-				1
05	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	396	1	187	2	N	-0-				1
*06	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	401	1	184	2	N	-0-				1

MURPHY, FRANCES B. WELL #: 4 RRCID -> 074925 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2626 - 2637

01	403	N	137	-0-	-266	B	-0-	86	1	51	2	N	-0-				12
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	248	1	99	2	N	-0-				12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	244	-0-	-97	B	-0-	176	1	68	2	N	-0-				12
04	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	341	1	134	2	N	-0-				12
05	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	342	1	136	2	N	-0-				12
*06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	319	1	117	2	N	-0-				12

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

M O	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
01	775	N	304	-0-	-471	-0-	213	1	91	2	N	-0-					4
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	418	1	230	2	N	-0-					4
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	396	1	223	2	N	-0-					4
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	576	1	336	2	N	-0-					4
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	642	1	399	2	N	-0-					4
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	638	1	383	2	N	-0-					4

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					86
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					86
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	-0-					23
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	2	N	-0-					23
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-					23
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					5
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	93	1	20	2	N	-0-					5
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	227	1	45	2	N	-0-					5
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	245	1	53	2	N	-0-					5
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	242	1	52	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

01	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					14
02	980	#	956	-0-	-24	-0-	956	3			N	-0-					14
03	899	#	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					14
04	870	#	52	-0-	-818	-0-	52	3			N	-0-					14
05	1116	#	857	-0-	-259	-0-	857	3			N	-0-	14	1			-0-
06	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					92
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					92
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					92
04	60	#	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					92
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	92	1			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	52	-0-	-68	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
05	124	#	54	-0-	-70	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
*06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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

M O	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
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	310	#	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	300	#	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

M O	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
01	837	#	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					123
02	756	#	532	-0-	-224	-0-	532	2			N	-0-					123
03	806	#	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-	56	1			67
04	780	#	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					67
05	806	#	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					67
*06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					67

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

M O	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
01	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					52
02	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					52
03	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					52
04	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					52
05	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					52
*06	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					52

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					8
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					8
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					8
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					8
*06	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					8

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

M O	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
01	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					20
02	588	#	579	-0-	-9	-0-	523	2	56	9	N	51					71
03	651	#	494	-0-	-157	-0-	485	2	9	9	N	8	79	1			-0-
04	630	#	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	651	#	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	630	#	520	-0-	-110	-0-	461	2	59	9	N	54	52	1			2

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					19
02	168	#	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					19
03	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					19
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					19
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					19
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					19

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY,FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 3834

01	434	#	342	-0-	-92	-0-	261	1	81	2	N	-0-					68
02	392	#	339	-0-	-53	-0-	254	1	85	2	N	-0-					68
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	211	1	64	2	N	-0-					68
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	301	1	99	2	N	-0-					68
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	295	1	94	2	N	-0-					68
*06	388	R	388	-0-	-0-	-0-	293	1	95	2	N	-0-					68

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 3984

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090

01	992	X	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					116
02	1064	X	1006	-0-	-58	-0-	1006	2			N	-0-					116
03	1178	X	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					116
04	1140	X	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					116
05	1116	X	629	-0-	-487	-0-	629	2			N	-0-					116
06	1080	X	882	-0-	-198	-0-	882	2			N	-0-					116

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

P. K. PARK (CONGL.) 3950 68143 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 202691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194

M O	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
01	1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-					20
02	1288 N	964	-0-	-324	-0-	964	2			N	-0-					20
03	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					20
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					20
05	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					20
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					20

SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	108	2	100	9	N	91	63	1			28
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	108	2	6	9	N	5					33

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM (CADDO) 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

01	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1594	-0-	-58	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 3 RRCID -> 206867 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546

01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	904	-0-	-160	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	850	-0-	-260	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM (MISS.) 68607 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
PALM, F. N. WELL #: 2 RRCID -> 198046 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157

M O	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
01	1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1988 #	1719	-0-	-269	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2201 #	1882	-0-	-319	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	2130 #	1807	-0-	-323	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2015 #	1764	-0-	-251	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1830 #	1707	-0-	-123	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

PALO DAVIS (RANGER) 68672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STANBAUGH "C" WELL #: 1 RRCID -> 222169 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2935 - 2964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO (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

07	7750	229	-0-	-7521	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	7750	135	-0-	-7615	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	7500	85	-0-	-7415	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	7750	132	-0-	-7618	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	7500	66	-0-	-7434	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	7750	115	-0-	-7635	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	7750	58	-0-	-7692	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	7000	49	-0-	-6951	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	7750	34	-0-	-7716	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	7500	44	-0-	-7456	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	50	26	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	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

01	248	#	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					27
02	196	#	105	-0-	-91	-0-	105	3			N	-0-					27
03	558	#	95	-0-	-463	-0-	95	3			N	-0-					27
04	540	#	100	-0-	-440	-0-	100	3			N	-0-					27
05	558	#	90	-0-	-468	-0-	90	3			N	-0-					27
*06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					27

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

01	527	#	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					5
02	476	#	395	-0-	-81	-0-	395	3			N	-0-					5
03	527	#	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					5
04	480	#	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					5
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					5
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-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

01	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					156
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					156
03	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					156
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					156
*05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					156
*06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					156

CORDA CORPORATION 177997
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 243138 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3167 - 3173

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880

M O	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
01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					5
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					5
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					5
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					5
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					5
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					5

GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

M O	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
01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					138
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					138
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					138
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					138
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					138
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	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

M O	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
01	248	#	247	-0-	-1	-0-	63	1	184	3	N	-0-					74
02	224	#	211	-0-	-13	-0-	60	1	151	3	N	-0-					74
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	61	1	172	3	N	-0-					74
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	3	N	-0-					74
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	57	1	177	3	N	-0-					74
*06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	3	N	-0-					74

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

M O	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
01	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*06	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

M O	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
01	1767		1120	-0-	-647	780	1120	2			N	-0-					-0-
02	1596		1079	-0-	-517	263	1079	2			N	-0-					-0-
03	1705	#	1283	-0-	-422	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1650	#	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*06	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876

01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	N	-0-			43
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-			43
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	59	1	347	2	N	-0-			43
*04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	63	1	439	2	N	-0-			43
*05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	2	N	-0-			43
*06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			43

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599

01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-			-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-			-0-
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-
05	62 #	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-			-0-
*06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-

HALEK ENERGY L.L.C. 345415
GORDON JUNCTION A WELL #: 19 RRCID -> 246683 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3278 - 3815

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - WELL PLUGGED 1/15/13

GORDON JUNCTION B WELL #: 24 RRCID -> 249988 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 3614 - 3623

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - WELL PLUGGED 1/11/2013

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932

01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-			4
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	4	1	160	2	Y	-0-			4
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	Y	-0-			4
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	Y	-0-			4
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			4
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			4

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	#	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332

01	850		877	-0-	27	27	877	2			N	-0-					-0-
02	952		343	-0-	-609	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	1054		380	-0-	-674	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	1020		567	-0-	-453	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	1054		307	-0-	-747	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GREEN, M.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 152541 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242

01	434	#	8	-0-	-426	-0-	1	1	7	2	N	-0-					7
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	N	-0-					7
03	570	R	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-					7
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	N	-0-					7
05	527	#	354	-0-	-173	-0-	26	1	328	2	N	-0-					7
06	540	#	468	-0-	-72	-0-	34	1	434	2	N	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

01	186	#	120	-0-	-66	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
02	168	#	106	-0-	-62	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
03	186	#	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
*06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

M O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
06	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

01	403 #	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-					6
02	364 #	213	-0-	-151	-0-	213	2			N	-0-					6
03	310 #	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					6
04	210 #	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					6
05	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					6
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					6

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 #	12	-0-	-44	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 #	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	Y	-0-					-0-
*06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	3	Y	-0-					-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

01	0 W	7263	-0-	7263	68555	7102	3	161	9	N	146	176	1			195
02	0 W	5805	-0-	5805	74360	5736	3	69	9	N	63	174	1			84
03	0 W	6724	-0-	6724	81084	6638	3	86	9	N	78					162
04	0 W	6297	-0-	6297	87381	6199	3	98	9	N	89	172	1			79
05	0 W	5372	-0-	5372	92753	5243	3	129	9	N	117	173	1			23
06	1036	3829	-0-	2793	95546	3743	1	86	9	N	78					101

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004

01	217 #	75	-0-	-142	-0-	21	1	54	2	N	-0-					167
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	55	1	217	2	N	-0-					167
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	50	1	247	2	N	-0-					167
04	240 #	169	-0-	-71	-0-	33	1	136	2	N	-0-					167
05	310 #	213	-0-	-97	-0-	41	1	172	2	N	-0-					167
06	300 #	216	-0-	-84	-0-	48	1	168	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

01	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786

M O	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
01	1147 #	76	-0-	-1071	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	504 #	1	-0-	-503	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	558 #	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	540 #	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815

01	775 #	52	-0-	-723	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	336 #	1	-0-	-335	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	372 #	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	360 #	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60 #	1	-0-	-59	-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

01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-					160
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	N	-0-					160
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	-0-					160
04	300 #	285	-0-	-15	-0-	11	1	274	2	N	-0-					160
05	310 #	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	2	N	-0-					160
06	300 #	267	-0-	-33	-0-	11	1	256	2	N	-0-					160

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					2
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 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

M O	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
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	870	N	447	-0-	-423	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664

01	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	504	N	308	-0-	-196	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

01	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-

ARNOT, W. G., JR. 033000
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					129
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					129
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					129
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					129
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					129
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

HOLLAND, JANET W. "C" WELL #: 1C RRCID -> 168437 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2430 - 2434

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - P&A 1-15-13

SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					77
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					77
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					77
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					77
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					77
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					77

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

ASH, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 102058 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4238 - 4250

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-					-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	72	3		N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746

01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3		N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3		N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798

M O	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
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740

M O	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
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	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
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

M O	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
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

M O	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
01	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

M O	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
01	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	1070	3	168	9	N	153	174	1			186
02	1428	N	1183	-0-	-245	-0-	1157	3	26	9	N	24	175	1			35
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1244	3	196	9	N	178	171	1			42
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	885	3	178	9	N	162	172	1			32
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1058	3	182	9	N	165	172	1			25
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					25

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BAJA PRODUCTION 044650
CLARK, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 104799 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2648 - 2656

M O	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
01	0	N	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-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 158825 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 608 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0

01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BLUEBONNET OPERATING 076833
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					117
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					117
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					117
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					117
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					117
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					117

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	992	N	606	-0-	-386	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPDS CORP. WELL #: 213 RRCID -> 166328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2430 - 2436

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	945	3	184	9	N	167	169	1			29
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	860	3			N	-0-					29
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	820	3	197	9	N	179	173	1			35
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	915	3	187	9	N	170	169	1			36
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	967	3	169	9	N	154	168	1			22
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					22

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

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					17
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					17
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					17
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					17
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					17

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIERTON & BRIERTON 092591
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

M O	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
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A

01	4694		4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
02	2128	#	1716	-0-	-412	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	2700		1747	-0-	-953	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2790		1641	-0-	-1149	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	2700		1729	-0-	-971	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORDA CORPORATION //CONT.// 177997
HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378

M O	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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HAMILTON A WELL #: 4 RRCID -> 199914 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 1395 - 1410

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWDY WELL #: 2 RRCID -> 243139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 3323 - 3329

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

01	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	448	N	140	-0-	-308	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 5 A RRCID -> 059985 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2781 - 0

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 3974 - 0

M O	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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEEN A. H. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 068877 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3976 - 3985

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

01	1209	N	675	-0-	-534	-0-	70	1	605	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	428	-0-	-972	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	744	N	459	-0-	-285	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	32	1	197	3	N	-0-					-0-
06	240	N	94	-0-	-146	-0-	18	1	76	3	N	-0-					-0-

RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

M O	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
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4040

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			30
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			30
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

01	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2		N	-0-			-0-
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	767	2		N	-0-			-0-
03	868 N	720	-0-	-148	-0-	720	2		N	-0-			-0-
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2		N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
*06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226

M O	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
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1562	2	11	9	N	10					148
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	N	20					168
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	777	2	44	9	N	40					208
04	1530	N	852	-0-	-678	-0-	839	2	13	9	N	12					220
05	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	1309	2	11	9	N	10	164	1			66
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	2	1	9	N	1					67

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 1 U RRCID -> 044115 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 121572 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2496 - 2554

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGIN, GEORGE 243233
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

M O	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	87	1	246	2	N	-0-					17
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	42	1	230	2	N	-0-	5	5			12
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-	5	5			7
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	2	N	-0-					7
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	N	-0-					7
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					7

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

01	527 N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

CLAYTON,C.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129050 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4274 - 4282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					29
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					29
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

01	992 N	900	-0-	-92	-0-	90	1	810	2	N	-0-					2
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	796	2	N	-0-					2
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	93	1	904	2	N	-0-					2
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	N	-0-					2
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	2	N	-0-					2
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	90	1	838	2	N	-0-					2

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000

COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

M O	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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	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
01	0	W	225	-0-	225	9276	225	2			N	-0-					-0-
02	2200	N	180	-0-	-2020	7256	180	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	123	-0-	-2977	4279	123	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	130	-0-	-2870	1409	130	2			N	-0-					-0-
*05	1585	N	176	-0-	-1409	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	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

GARDNER, EARL 294490
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	101	1	504	2	N	-0-				60
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	111	1	495	2	N	-0-				60
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	243	2	N	-0-				60
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	N	-0-				60
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-				60
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-				60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	82	1	403	2	N	-0-				-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	N	-0-				-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	N	-0-				-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-				-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD, TRAVIS 369756
WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-				-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY //CONT.// 380295
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242

M O	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
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					4
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	2	8			4
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					4
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					4
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					4
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					16
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	374	2			N	-0-					16
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					16
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					16
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					16
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					16

HILL OPERATING LLC 387979
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	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

01	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					35
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610

M O	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
01	40	N	5	-0-	-35	-0-	5	2			N	-0-					10
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

M O	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
01	35	N	5	-0-	-30	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798

M O	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
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					44
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					44
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					44
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					44
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

M O	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
01	341	N	121	-0-	-220	-0-	119	2	2	9	N	2					77
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					77
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					77
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					77
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	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

M O	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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					91
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					91
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					91
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					91
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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. (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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	144	2			N	-0-	53	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

M O	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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

M O	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
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	536	2	33	9	N	30					140
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	360	2	24	9	N	22	71	1			91
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	300	2	24	9	N	22					113
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	431	2	31	9	N	28					141
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	395	2	28	9	N	25					166
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	355	2	34	9	N	31	161	1			36

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 018070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4998 PERF. 1030 - 1130

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036

M O	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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	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

M O	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038

ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473

M O	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
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	Y	-0-					34
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	Y	-0-					34
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					34
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					34
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	-0-					34
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					34

ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4T RRCID -> 070512 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ROBERT RICHARDS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 071212 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					16
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					16
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					16
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					16
05	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					16
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					16

RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7T RRCID -> 082300 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3721 - 3850

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146

01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					26
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					26
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					26
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					26

ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 3431

01	434 N	360	-0-	-74	-0-	9	1	351	2	N	-0-					48
02	532 N	355	-0-	-177	-0-	9	1	346	2	N	-0-					48
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	N	-0-					48
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	9	1	446	2	N	-0-					48
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					48
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					48

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066

M O	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
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078

01	2201 N	1663	-0-	-538	-0-	1648	3	15	9	N	14					65
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	3	12	9	N	11					76
03	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1590	3	10	9	N	9					85
04	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1571	3	9	9	N	8					93
05	1612 N	1010	-0-	-602	-0-	1001	3	9	9	N	8					101
06	1560 N	830	-0-	-730	-0-	822	3	8	9	N	7					108

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					3
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					3
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					3
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-					3
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					3
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					3
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					39
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					39
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					39
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					39
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					39
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					125
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					125
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					125
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					125
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					125
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

M O	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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					85
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					85
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					85
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					85
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					85
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					85

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

M O	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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

M O	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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					28
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					28
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					28
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					28

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286

M O	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
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674

M O	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
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					83
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					83
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					83
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					83
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					83
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					83

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KPRICO 476490
STEVENS, J. A. WELL #: 1A RRCID -> 103530 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3562 - 3612

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L R OPERATING CO. 480254
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730

01	341 N	64	-0-	-277	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

LISTER, JOE K. 503360
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A

M O	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
01	527 N	176	-0-	-351	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO WELL #: 18 RRCID -> 204337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3790 PERF. 1572 - 1577

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

M O	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
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 10 RRCID -> 142582 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 835 PERF. 801 - 835

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982

M O	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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1A RRCID -> 149483 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 868 PERF. 412 - 423

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
06	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

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-

MWS PRODUCING, INC. 597379
EDGIN,W.A. WELL #: A 2 RRCID -> 127463 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2666 - 2753

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

M O	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
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	448	N	179	-0-	-269	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	3			N	-0-					-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

M O	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
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

JAGGERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 193113 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3033 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			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

M O	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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					38
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					38
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					38
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					38
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					38
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	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

M O	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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	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
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					1
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					1
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					1
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					1
05	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					1
06	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	37	-0-	-986	-0-	37	2			N	-0-					6
02	1120	N	136	-0-	-984	-0-	136	2			N	-0-					6
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					6
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					6
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					6
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					6

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 159137 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 2838 - 2848

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1777	-0-	-703	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

01	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400

01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

M O	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
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					28
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					28
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					28
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					28
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					28
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

01	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	1096	2	1	9	N	1					94
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					94
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1020	2	2	9	N	2					96
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	N	2					98
05	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1260	2	3	9	N	3					101
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	2	2	9	N	2					103

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					181
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					181
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					181
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					181
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					181
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					181

GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					31
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	3	7	9	N	6					37
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	3	2	9	N	2					39
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	3	3	9	N	3					42
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2747	3	2	9	N	2					44
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					44

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

M O	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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

M O	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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

M O	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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					85
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					85
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					85
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	N	-0-					85
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	136	2	N	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

M O	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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	62	1	100	2	N	-0-					16
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	38	1	103	2	N	-0-					16
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	N	1					17
							1	9									
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	N	1					18
							1	9									
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					18
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			3
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			3
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-			-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	27	1	307	2	N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	N	-0-			-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	27	1	278	2	N	-0-			-0-
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	26	1	249	2	N	-0-			-0-
06	330 N	252	-0-	-78	-0-	22	1	230	2	N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	17	1	196	2	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	N	-0-			-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-			6
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-			6
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	18	1	204	2	N	-0-			6
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	2	N	-0-			6
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	17	1	166	2	N	-0-			6
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-			6

RWA, LLC 687608
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

M O	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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 12-B RRCID -> 162211 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4441

01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	1			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	1			N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RED DOG TRACK, INC. 696871
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 3162

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

01	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254

M O	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
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143

01	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621

01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					106
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	608	3	29	9	N	26					132
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	743	3	14	9	N	13					145
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	3	17	9	N	15					160
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4					164
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					164

M0RROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					32
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					32
03	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	3			N	-0-					32
04	510	N	129	-0-	-381	-0-	129	3			N	-0-					32
05	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	3			N	-0-					32
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					14
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					14
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					14
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					14
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					14
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					14

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118

01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					39
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	203	3	2	9	N	2					41
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	N	4					45
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	307	3	12	9	N	11					56
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					56
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			N	-0-					56

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROGERS OILFIELD OP, CORP. 725148
ABERNATHY WELL #: 2 RRCID -> 069610 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 149371 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3697 - 3705

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					106
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	N	11					117
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	N	4					121
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	N	2					123
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					123
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					123

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	33	1	218	2	N	-0-					4
02	364	N	195	-0-	-169	-0-	29	1	166	2	N	-0-					4
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	18	1	413	2	N	-0-					4
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	2	N	-0-					4
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	70	1	799	2	N	-0-					4
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	N	-0-					4

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CROMEENS WELL #: 1A RRCID -> 170324 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4180 - 4192

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					3
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					3
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					3
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					3
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					3

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

01	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					3
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	2			N	-0-					3
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					3
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					3
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					3
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					3

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					8
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					8
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					8
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					8
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					8

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DYKES WM. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 171936 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 645 - 661

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 174868 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 650 - 670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710

01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

01	961 N	584	-0-	-377	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02	644 N	453	-0-	-191	-0-	453	2		N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
04	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2		N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
06	600 N	301	-0-	-299	-0-	301	2		N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	540 N	373	-0-	-167	-0-	373	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	448	N	305	-0-	-143	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 4168

01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

01	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	630	N	291	-0-	-339	-0-	291	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					39
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					39
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					39
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	518	2	72	9	N	65	1	8			103
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	905	2	51	9	N	46	1	8			148
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	800	2	63	9	N	57	179	1	2	8	24

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

01	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	973	-0-	-167	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

01	1457	#	122	-0-	-1335	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	952	#	61	-0-	-891	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	49	-0-	-1005	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	960	#	4	-0-	-956	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	992	#	3	-0-	-989	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 21 RRCID -> 070068 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			6
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			6
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			6
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			6
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

TRACER OPERATING, INC. 863965
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

01	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART ,J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	189	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	148	2	14	9	Y	13	11	1			2
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	161	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	147	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	192	2	8	9	Y	7	5	1			4
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	Y	6	4	1			6

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1420 - 1554

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	153	2	110	9	Y	100	137	1			63
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	311	2	134	9	Y	122	69	1			116
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	299	2	151	9	Y	137	203	1			50
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	91	2	140	9	Y	127	137	1			40
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	123	2	151	9	Y	137	177	1			-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	104	2	133	9	Y	121	121	1			-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 #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

M O	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
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	77	2	28	9	Y	25	34	1			8
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	155	2	34	9	Y	31	17	1			22
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	149	2	37	9	Y	34	51	1			5
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	47	2	35	9	Y	32	34	1			3
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	62	2	37	9	Y	34	37	1			-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	87	2	77	9	Y	70	70	1			-0-

STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			27
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			27
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	3	15	9	N	14			41
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-			41
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-			41
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	3			N	-0-			41

MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	16	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD "B" WELL #: 2WD RRCID -> 137631 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2066 - 2730

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 1-10-13

HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	116	1	375	3	Y	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	121	1	440	3	Y	-0-			-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	137	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	99	1	450	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	48	1	332	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	30	1	244	3	Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					14
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	6	1	237	3	Y	-0-					14
03	279 N	161	-0-	-118	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					14
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3			Y	-0-					14
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					14
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					14

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	77	1	248	3	Y	-0-					19
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	3	Y	-0-					19
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	99	1	291	3	Y	-0-					19
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	Y	2					21
						2	9									
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	34	1	235	3	Y	11					32
						12	9									
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	31	1	254	3	Y	13					45
						14	9									

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	251	1	770	3	Y	-0-					29
02	924 N	879	-0-	-45	-0-	206	1	673	3	Y	-0-					29
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	222	1	767	3	Y	-0-					29
04	990 N	927	-0-	-63	-0-	135	1	792	3	Y	-0-					29
05	961 N	920	-0-	-41	-0-	179	1	741	3	Y	-0-					29
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	223	1	761	3	Y	-0-					29

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	202	1	1070	3	Y	-0-					9
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	923	3	Y	-0-					9
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					9
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					9
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	3	1	980	3	Y	-0-					9

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082

M O	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
01	214	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342

01	14B2 EXT	21	-0-	21	21	8	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	93	19	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	716	-0-	716	809	238	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	937	128	-0-	-809	-0-	38	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	87	-0-	-603	-0-	32	1	55	3	Y	-0-					-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					15
02	1372 N	1271	-0-	-101	-0-	1271	3			Y	-0-					15
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	258	1	1363	3	Y	-0-					15
04	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	251	1	783	3	Y	-0-					15
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	513	1	1824	3	Y	-0-					15
*06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	418	1	1310	3	Y	-0-					15

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050

01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	49	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	48	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	66	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	17	-0-	-133	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	20	1	35	3	Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON C.P. WELL #: 6 RRCID -> 059450 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086661 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4114 - 4117

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2258 - 2264

M O	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	N	-0-			118
02	336 N	187	-0-	-149	-0-	26	1	161	2	N	-0-			118
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	14	1	92	2	N	-0-			118
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	19	1	116	2	N	-0-			118
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-			118
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	N	-0-			118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	25	1	84	2	N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	32	1	108	2	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	31	1	114	2	N	-0-			-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	34	1	126	2	N	-0-			-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106

01	372 N	340	-0-	-32	-0-	76	1	264	2	N	-0-			-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	74	1	276	2	N	-0-			-0-
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	67	1	225	2	N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	83	1	279	2	N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	90	1	333	2	N	-0-			-0-
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

M O	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
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	27	1	95	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	25	1	93	2	N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	29	1	105	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812

01	217	N	202	-0-	-15	-0-	45	1	157	2	N	-0-					68
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	45	1	167	2	N	-0-					68
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	31	1	103	2	N	-0-					68
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	37	1	125	2	N	-0-					68
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	29	1	108	2	N	-0-					68
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	23	1	83	2	N	-0-					68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					128
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					128
03	1550	N	765	-0-	-785	-0-	765	2			Y	-0-					128
04	1500	N	748	-0-	-752	-0-	748	2			Y	-0-					128
05	1550	N	931	-0-	-619	-0-	931	2			Y	-0-					128
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					128

ASH,WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	204	1	867	2	N	-0-					133
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	171	1	763	2	N	-0-					133
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	167	1	767	2	N	-0-					133
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	175	1	792	2	N	-0-					133
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	189	1	839	2	N	-0-					133
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	164	1	743	2	N	-0-					133

HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	39	1	137	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	2	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	2	N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	28	1	99	2	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	20	1	75	2	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	23	1	76	2	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	25	1	85	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	92	2	N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800

MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

M O	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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

01	589	N	280	-0-	-309	-0-	280	2			N	-0-					20
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	400	2			N	-0-					20
03	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					20
04	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	2			N	-0-					20
05	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-					20
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226

01	310	N	231	-0-	-79	-0-	34	1	197	2	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	27	1	173	2	N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	2	N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	N	-0-					-0-

ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	87	2	N	27	177	1			5
							30	9									
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	15	1	64	2	N	-0-					5
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	10	1	42	2	N	-0-					5
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	15	1	50	2	N	-0-					5
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-					5
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	N	-0-					5

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	59	1	206	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	51	1	191	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	96	1	327	2	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	55	1	187	2	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	57	1	209	2	N	-0-					-0-
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	61	1	225	2	N	-0-					-0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	111	1	644	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	120	1	752	2	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	111	1	712	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	120	1	751	2	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	144	1	892	2	N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	706	2	N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001

HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

M O	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
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

M O	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
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934

BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

2 R OPERATING CO. 953629

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 2386

M O	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
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	32	1	153	2	N	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	39	1	155	2	N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	2	N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-					-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	43	1	151	2	N	-0-					-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	49	1	163	2	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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	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
01	1457	#	474	-0-	-983	-0-	463	2	11	9	Y	10	15	1			6
02	756	#	381	-0-	-375	-0-	370	2	11	9	Y	10	7	1			9
03	744	#	105	-0-	-639	-0-	95	2	10	9	Y	9	12	1			6
04	630	#	14	-0-	-616	-0-	14	2			Y	-0-	2	1			4
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			2
*06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	1			-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 O	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
01	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	2751	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	2730	N	2630	-0-	-100	-0-	2626	2	4	9	Y	4	2	1			4
05	2883	N	2780	-0-	-103	-0-	2780	2			Y	-0-	3	1			1
06	2670	N	2441	-0-	-229	-0-	2440	2	1	9	Y	1	1	1			1

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

M O	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
01	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1786	-0-	-230	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1729	-0-	-596	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1656	-0-	-594	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

M O	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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	2	13	9	N	12	13	1			3
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	2	13	9	N	12	11	1			4
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	2	14	9	N	13	14	1			3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	20	18	1			5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	23	20	1			8
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	33	27	1			14

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 O	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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

M O	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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

M O	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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-

PAT (CADDO) 69530 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
HARLOW, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 130847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405

M O	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
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	212	3	4	9	N	4					18
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	192	3	6	9	N	5					23
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	210	3	3	9	N	3					26
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	3	4	9	N	4					30
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	198	3	4	9	N	4					34
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	169	3	3	9	N	3					37

PAT KAHAN (MISS) 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 120878 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					16
02	84	#	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					16
03	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					16
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					16
05	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					16
*06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					16

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MULLOY,J.J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	15	7			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 134893 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3650 - 3670

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*05	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					25
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					25
03	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					25
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					25
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	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

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2		N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2		N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2		N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2		N	-0-					-0-
05	682	N	240	-0-	-442	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2		N	-0-					-0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

M O	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
01	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	326	-0-	-759 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*06	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PLUMLEE WELL #: 1 RRCID -> 122071 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 3850 - 3870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					29
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					29
03	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					29
04	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-					29
05	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					29
*06	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					29

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

01	899	N	728	-0-	-171 B	-0-	15	1	713	2	N	-0-					12
02	784	N	770	-0-	-14 B	-0-	14	1	756	2	N	-0-					12
03	868	N	756	-0-	-112 B	-0-	16	1	740	2	N	-0-					12
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	8	1	782	2	N	-0-					12
05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	14	1	826	2	N	-0-					12
06	720	N	629	-0-	-91 B	-0-	9	1	620	2	N	-0-					12

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

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					6
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					6
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					6
06	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

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009

OXXN 630579
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-		-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-		-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-		-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-		-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-		-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

01	837	N	445	-0-	-392	-0-	444	3	1	9	N	1		161
02	1036	N	272	-0-	-764	-0-	264	3	8	9	N	7		168
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	3	8	9	N	7		175
04	420	N	209	-0-	-211	-0-	208	3	1	9	N	1		176
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	N	1		177
06	780	N	341	-0-	-439	-0-	341	3			N	-0-		177

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

01	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-		12
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80	2			N	-0-		12
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		12
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	17	1	86	2	N	-0-		12
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		12
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-		12

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	140	1	956	2	N	-0-		56
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	117	1	796	2	N	-0-		56
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	249	1	1610	2	N	-0-		56
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	140	1	903	2	N	-0-		56
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	125	1	810	2	N	-0-		56
06	1800	N	964	-0-	-836	-0-	127	1	837	2	N	-0-		56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	179	1	1214	2	N	-0-		75
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	149	1	1016	2	N	-0-		75
03	1426	N	975	-0-	-451	-0-	131	1	844	2	N	-0-		75
04	1350	N	761	-0-	-589	-0-	102	1	659	2	N	-0-		75
05	1302	N	920	-0-	-382	-0-	123	1	797	2	N	-0-		75
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	145	1	952	2	N	-0-		75

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
REYNOLDS,NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984

M O	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
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					74
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					74
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					74
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					74
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					74
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					74

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

M O	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
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M O	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
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

M O	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
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					14
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					14
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					14
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					14
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

M O	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
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					20
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					20
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					20
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					20
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					20

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

M O	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
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	589	N	192	-0-	-397	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

M O	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
01	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	997	-0-	-375	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BYRNE OIL COMPANY 119795
JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

M O	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
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

M O	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
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					24
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	744	2			N	-0-					24
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					24
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					24
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					24
06	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			N	-0-					24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFCO, INC. 390898
FRALEY WELL #: 1 RRCID -> 100791 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030

M O	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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PENN (RANGER) //CONT.// 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFCO, INC. //CONT.// 390898
FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

M O	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
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MCBEE, CYNTHIA K. 537714
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 135262 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3036 - 3058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCRACKEN WELL #: 3 RRCID -> 135264 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3022 - 3039

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 132296 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385

01	310 N	207	-0-	-103	-0-	22	1	185	3	N	-0-					2
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	18	1	173	3	N	-0-					2
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	3	N	-0-					2
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	N	-0-					2
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	15	1	161	3	N	-0-					2
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					2

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

01	0	10660	-0-	10660	10660	10660	2			N	-0-					-0-
02	21500 X	9508	-0-	-11992	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
03	26660 X	13700	-0-	-12960	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
04	25800 X	8220	-0-	-17580	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
05	26660 X	11718	-0-	-14942	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
06	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					N	NO RPT					-0-

PERINI (HOME CREEK) 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PERINI WELL #: 1 RRCID -> 104223 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270

M O	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHOOBIE (SHALE) 71283 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	113	2	N	-0-			40
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			40
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			10
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			10
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			10
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			10
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			10
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			10

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 O	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
01	1054	N	220	-0-	-834	-0-	70	1	146	2	Y	4					31
							4	9									
02	756	N	182	-0-	-574	-0-	70	1	110	2	Y	2	29	1			4
							2	9									
03	744	N	229	-0-	-515	-0-	70	1	153	2	Y	5					9
							6	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	744	2	Y	25					34
							28	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	724	2	Y	5	32	1			7
							6	9									
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	713	2	Y	4					11
							4	9									

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	594	2	22	9	Y	20					25
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	Y	9	30	1			4
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	712	2	26	9	Y	24					28
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	290	2	11	9	Y	10					38
05	713	N	113	-0-	-600	-0-	112	2	1	9	Y	1	31	1			8
06	720	N	57	-0-	-663	-0-	57	2			Y	-0-					8

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

01	279	N	127	-0-	-152	-0-	123	2	4	9	Y	4					11
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	132	2	2	9	Y	2	11	1			2
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	69	2	2	9	Y	2					4
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4					8
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	7	1			2
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					3

DALTON, YVONNE R. WELL #: 7 RRCID -> 102059 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214

01	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

DALTON, YVONNE WELL #: 8 RRCID -> 106569 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268

01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	985	2	36	9	Y	33					89
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1152	2	19	9	Y	17	92	1			14
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1404	2	52	9	Y	47					61
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1128	2	40	9	Y	36					97
05	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1271	2	8	9	Y	7	84	1			20
06	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1294	2	8	9	Y	7					27

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

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	951	-0-	-169	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

M O	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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					31
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					31
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					31
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					31
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					31
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					31

RICKELS WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280

01	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	312	1	2811	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2721	-0-	-415	-0-	292	1	2429	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2743	-0-	-388	-0-	329	1	2414	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	55	1	2771	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	221	1	2909	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	75	1	2785	3	Y	-0-					-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

01	2046	N	872	-0-	-1174	-0-	87	1	785	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	676	-0-	-1088	-0-	73	1	603	3	N	-0-					-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	91	1	667	3	N	-0-					-0-
04	840	N	665	-0-	-175	-0-	13	1	652	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	722	3	N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	19	1	689	3	N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232

01	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

M O	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
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	504	N	379	-0-	-125	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					8
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					8
03	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					8
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					8
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					8
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					8

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	249	2	47	9	N	43	43	1			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-					-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					1
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					1
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					1
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					1

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	790	3	42	9	N	38					118
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	773	3	32	9	N	29					147
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	748	3	33	9	N	30					177
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	633	3	28	9	N	25	176	1			26
05	899	N	642	-0-	-257	-0-	617	3	25	9	N	23					49
06	750	N	574	-0-	-176	-0-	550	3	24	9	N	22					71

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	37	1	859	3	Y	-0-					91
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	3	Y	-0-					91
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	3	Y	-0-					91
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	365	1	893	3	Y	-0-					91
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	176	1	849	3	Y	-0-					91
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	218	1	782	3	Y	-0-					91

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

01	1984	N	328	-0-	-1656	-0-	82	1	246	2	N	-0-					140
02	1456	N	1035	-0-	-421	-0-	205	1	830	2	N	-0-					140
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	231	1	894	2	N	5					145
							6	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	244	1	773	2	N	8					153
							9	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	298	1	1033	2	N	5					158
							6	9									
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	297	1	982	2	N	3					161
							3	9									

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

01	1147	N	900	-0-	-247	-0-	188	1	712	2	N	-0-					2
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	278	1	1457	2	N	-0-					2
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	325	1	1620	2	N	-0-					2
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	281	1	1134	2	N	-0-					2
05	1922	N	1448	-0-	-474	-0-	275	1	1173	2	N	-0-					2
06	1890	N	1054	-0-	-836	-0-	209	1	845	2	N	-0-					2

PICKWICK (STRAWN) 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL 306575
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 018080 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 1787 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

01	403	N	152	-0-	-251	-0-	48	1	101	2	Y	3					15
							3	9									
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	48	1	142	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
03	403	N	88	-0-	-315	-0-	48	1	38	2	Y	2					4
							2	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	48	1	146	2	Y	5					9
							6	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	230	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	48	1	182	2	Y	1					3
							1	9									

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

M O	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
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

ROSS, JOSEPH C. 729470
BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 018085 COMPL. DATE 09/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1752 - 1753

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIRONE & ROSS 822290
BRIDGES, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 185775 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					19
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					19
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					19
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					19
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					19
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					19
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812

M O	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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					23
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					23
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					23
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					23

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					2
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					2
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					2
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2

PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					58
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					58
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					58
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					58
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					58

HOWELL,F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					5
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					5
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					5
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					5
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					5
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					5

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) //CONT.// 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY 380295
PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					65
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					65
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					65
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65

PIONEER (CADDO) 71661 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GAYLYN, INC. 298362
ALEXANDER, DOSS WELL #: 1 RRCID -> 018086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2380 - 2430

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BOUQUET,T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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 O	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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	146	3	31	9	N	28					77
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	102	3	26	9	N	24					101
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	168	3	37	9	N	34					135
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	151	3	31	9	N	28	120	1			43
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	150	3	30	9	N	27					70
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	154	3	32	9	N	29	50	1			49

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HOHHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

M O	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
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					188
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1148	3	12	9	N	11					199
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					199
04	1080	N	676	-0-	-404	-0-	676	3			N	-0-					199
05	1271	N	217	-0-	-1054	-0-	217	3			N	-0-					199
06	780	N	70	-0-	-710	-0-	70	3			N	-0-					199

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

M O	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
01	1984	#	1266	-0-	-718	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1792	#	1004	-0-	-788	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1860	#	1110	-0-	-750	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1800	#	1103	-0-	-697	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1271	#	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1230	#	1003	-0-	-227	-0-	1003	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

M O	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
01	1364	N	545	-0-	-819	-0-	536	2	9	9	N	8					76
02	1680	N	511	-0-	-1169	-0-	509	2	2	9	N	2					78
03	1643	N	528	-0-	-1115	-0-	526	2	2	9	N	2					80
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-	22	1			58
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	533	2	28	9	N	25					83
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	N	4					87

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

M O	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
01	5855		5855	-0-	-0-	-0-	5842	2	13	9	N	12					112
02	5022		5022	-0-	-0-	-0-	5001	2	21	9	N	19					131
03	5832		5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					131
04	5572		5572	-0-	-0-	-0-	5549	2	23	9	N	21					152
05	5805		5805	-0-	-0-	-0-	5804	2	1	9	N	1	136	1			17
*06	5483		5483	-0-	-0-	-0-	5452	2	31	9	N	28					45

PIT-ROM (CONGL ZONE B) 71740 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "J" WELL #: 1 RRCID -> 147440 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3931 - 3950

M O	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
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					164
02	308	N	10	-0-	-298	-0-	10	3			N	-0-					164
03	465	N	58	-0-	-407	-0-	58	3			N	-0-					164
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					164
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					164
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					164

PITTMAN (CADDO) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARNOT, W. G., JR. 033000
PITTMAN, LAVERREL WELL #: 2 RRCID -> 118916 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 3880 - 3888

M O	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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

KEATING ENERGY, INC. 453142
EASTER BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	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

01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					32
02	756 N	585	-0-	-171	-0-	585	3			N	-0-					32
03	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					32
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					32
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					32
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	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

01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					54
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					54
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					54
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					54
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					54
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					54

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

01	806 X	672	-0-	-134	-0-	672	2			N	-0-					55
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					55
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					55
04	720 X	592	-0-	-128	-0-	592	2			N	-0-					55
05	713 X	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					55
06	660 X	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					55

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	1050 X	887	-0-	-163	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	960 X	869	-0-	-91	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

M O	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
01	1116	X	983	-0-	-133	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
02	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	749	-0-	-301	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	900	-0-	-123	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	878	-0-	-112	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

M O	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
01	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	2303	2			Y	-0-					19
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					19
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					19
04	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	2349	2			Y	-0-					19
05	2573	X	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			Y	-0-					19
06	2490	X	2377	-0-	-113	-0-	2377	2			Y	-0-					19

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

M O	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
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					160
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2897	2	3	9	N	3					163
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					163
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					163
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	N	1					164
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					164

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940

M O	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
01	1333	X	1174	-0-	-159	-0-	1174	2			N	-0-					18
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					18
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					18
04	1200	X	977	-0-	-223	-0-	977	2			N	-0-					18
05	1178	X	896	-0-	-282	-0-	896	2			N	-0-					18
06	1140	X	768	-0-	-372	-0-	768	2			N	-0-					18

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

M O	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
01	682	X	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					134
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					134
*03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					134
*04	630	X	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					134
*05	620	X	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					134
06	600	X	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					134

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

M O	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

M O	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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	135	2	45	9	N	41	160	1			42
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	102	2	31	9	N	28					70
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	2	15	9	N	14					84
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	249	2	15	9	N	14					98
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	113	2	15	9	N	14					112
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					112

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5186	-0-	-514	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BRICO OIL, INC. 091040
MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					77
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					77
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					77
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					77
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					77
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					77

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					23
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					23
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					23
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					23
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					23
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					23

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163556 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3862 - 3872

M O	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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	N	4					44
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	638	2	10	9	N	9					53
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	N	3					56
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	614	2	1	9	N	1					57
05	713	N	575	-0-	-138	-0-	574	2	1	9	N	1					58
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					58

HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	895	2	23	9	N	21					84
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	758	2	11	9	N	10					94
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	765	2	12	9	N	11					105
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	815	2	1	9	N	1					106
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	811	2	17	9	N	15					121
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					121

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					77
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	2			N	-0-					77
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					77
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					77
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					77
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					77

PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1079	-0-	-405	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	937	-0-	-113	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

01	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					167
02	1232	N	1055	-0-	-177	-0-	1055	2			N	-0-					167
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					167
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					167
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					167
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					167

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

01	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	540	N	227	-0-	-313	-0-	227	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940

M O	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
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

M O	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
01	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1207	-0-	-137	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	995	-0-	-265	-0-	995	2			N	-0-					-0-

BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

M O	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
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

M O	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
01	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			N	-0-					32
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	986	2	41	9	N	37					69
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1081	2	6	9	N	5					74
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1028	2	9	9	N	8					82
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-					82
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					82

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

M O	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
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	384	2	13	9	N	12					56
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					56
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	375	2	10	9	N	9					65
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					65
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					65
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					65

SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

M O	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
01	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

M O	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
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980

M O	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
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					92
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31	9	N	28					120
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1					121
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1114	2	36	9	N	33					154
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1151	2	9	9	N	8					162
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					162

ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926

01	620	N	534	-0-	-86	-0-	506	2	28	9	N	25					47
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	2			N	-0-					47
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					47
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					47
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					47
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					47

VICK "56" WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072

01	1147	N	904	-0-	-243	-0-	885	2	19	9	N	17					170
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	N	11	163	1			18
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	948	2	19	9	N	17					35
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					40
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	915	2	2	9	N	2					42
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					42

CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

01	744	N	692	-0-	-52	-0-	670	2	22	9	N	20					126
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-					126
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					126
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					126
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					126
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					126

NUNLEY, ELMA WELL #: 2 RRCID -> 212623 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3902 - 3907

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					56
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					56
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	38					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					130

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

01	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					30
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					30
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					30
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					30
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					30
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					30

JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

M O	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
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	372	2	1	9	N	1					106
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					106
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					106
04	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					106
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					106
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					106

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

M O	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
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

M O	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
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					110
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	2			N	-0-					110
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					110
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					110
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					110
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					110

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

M O	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
01	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

M O	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
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

M O	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
01	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1718	2	20	9	N	18					127
02	1652	N	1533	-0-	-119	-0-	1533	2			N	-0-	100	1	2	5	25
03	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			N	-0-					25
04	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1586	2	3	9	N	3					28
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					28
06	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	1388	2			N	-0-					28

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

M O	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
01	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	1577	2			N	-0-					15
02	1512	N	1403	-0-	-109	-0-	1403	2			N	-0-					15
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1529	2	23	9	N	21					36
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			N	-0-					36
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1482	2	10	9	N	9					45
06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1407	2	2	9	N	2					47

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

01	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1547	2	4	9	N	4					84
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					84
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					84
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1472	2	10	9	N	9					93
05	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					93
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					93

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

01	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	825	-0-	-351	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	885	-0-	-386	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	731	-0-	-289	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3					27
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	2			N	-0-					27
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					27
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					27
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					27
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	2			N	-0-					27

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894

M O	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
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6					61
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					61
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					61
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					61
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					61
*06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					61

PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890

M O	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
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1357	2	12	9	N	11					99
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	1217	2			N	-0-					99
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1312	2	2	9	N	2					101
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					101
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1258	2	2	9	N	2					103
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			N	-0-					103

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

M O	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
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					43
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	2			N	-0-					43
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					43
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					43
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					43
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					43

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

M O	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
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					11
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					11
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					11
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					11
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11

STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

M O	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
01	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					41
02	1176	N	1115	-0-	-61	-0-	1083	2	32	9	N	29					70
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					70
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					70
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					70
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					70

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

M O	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
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6207	2	23	9	N	21					31
02	5740	X	5502	-0-	-238	-0-	5502	2			N	-0-					31
03	6355	X	6031	-0-	-324	-0-	6019	2	12	9	N	11					42
04	6150	X	5718	-0-	-432	-0-	5718	2			N	-0-					42
05	6355	X	5780	-0-	-575	-0-	5780	2			N	-0-					42
06	6030	X	5462	-0-	-568	-0-	5448	2	14	9	N	13					55

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	4584	-0-	1584	1584	4584	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936

M O	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
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					37
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2			N	-0-					37
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					37
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					37
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					37
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					37

TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					39
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					39
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2118	2	33	9	N	30					69
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	N	1					70
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					72
06	2070	N	1695	-0-	-375	-0-	1653	2	42	9	N	38					110

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					58
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	909	2			N	-0-					58
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					58
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					58
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					58
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					58

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					10
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					10
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1885	2	56	9	N	51					61
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					61
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9					70
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2					72

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

01	868	N	114	-0-	-754	-0-	114	2			N	-0-					120
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					120
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					120
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					120
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					120
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	741	2	15	9	N	14					134

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

01	713	N	689	-0-	-24	-0-	681	2	8	9	N	7					73
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			N	-0-					73
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					73
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					73
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					74
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2					76

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

M O	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
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					68
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	1107	2			N	-0-					68
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					68
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					68
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					68
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					68

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

M O	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
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100

M O	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
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

M O	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
01	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1833	-0-	-407	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1301	-0-	-859	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1236	-0-	-779	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

M O	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
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1709	2	37	9	N	34					113
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1529	2	26	9	N	24					137
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1697	2	20	9	N	18					155
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					156
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1669	2	19	9	N	17					173
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1600	2	7	9	N	6					179

DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980

M O	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
01	930	N	441	-0-	-489	-0-	441	2			N	-0-	47	1			-0-
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

M O	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
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	490	2	6	9	N	5					97
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	434	2	7	9	N	6					103
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	464	2	8	9	N	7					110
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	430	2	7	9	N	6					116
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	404	2	6	9	N	5					121
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	373	2	4	9	N	4					125

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					46
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					46
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					46
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					46
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					46
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					46

JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					61
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					61
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					61
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					61
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					61

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					7
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					7
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					7
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					7
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					7
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					7

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	924	N	867	-0-	-57	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

M O	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
01	1953	X	1075	-0-	-878	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	351	-0-	-1413	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	834	-0-	-1056	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	627	-0-	-1326	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	990	N	334	-0-	-656	-0-	334	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

M O	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
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					23
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	2			N	-0-					23
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					23
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					23
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					23

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014

M O	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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					41
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	2			N	-0-					41
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					41
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					41
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					41
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					41

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					40
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					40
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					40
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					40
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					40
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					40

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

M O	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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	20	1	191	2	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-					-0-
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	15	1	159	2	N	-0-					-0-

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

M O	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
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	43	1	370	2	N	3					91
							3	9									
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	26	1	253	2	N	9					100
							10	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	N	-0-					100
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	2					102
							2	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	N	-0-					102
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	30	1	339	2	N	-0-					102

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
RANDELL, T. WELL #: 1 RRCID -> 156189 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3884 - 3887

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	110	1	936	2	N	44				182
							48	9								
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	99	1	944	2	N	-0-				182
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	147	1	1350	2	N	4				186
							4	9								
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	N	2				188
							2	9								
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	100	1	1074	2	N	-0-				188
06	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	105	1	1169	2	N	-0-				188

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	172	1	1459	2	N	3				97
							3	9								
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	147	1	1412	2	N	-0-				97
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	194	1	1780	2	N	-0-				97
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	134	1	1531	2	N	-0-				97
05	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	122	1	1307	2	N	-0-				97
06	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	130	1	1449	2	N	-0-				97

SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800

01	806	N	658	-0-	-148	-0-	63	1	538	2	N	52				160
							57	9								
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	57	1	537	2	N	51				211
							56	9								
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	695	2	N	40	177	1		74
							44	9								
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	N	46				120
							51	9								
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	662	2	N	44				164
							48	9								
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	50	1	558	2	N	26				190
							29	9								

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 179388 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3970 - 3984

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	316	1	2687	2	N	-0-				-0-
02	2660	X	2084	-0-	-576	-0-	200	1	1884	2	N	-0-				-0-
03	2852	N	2104	-0-	-748	-0-	206	1	1898	2	N	-0-				-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	217	1	2483	2	N	-0-				-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	251	1	2682	2	N	-0-				-0-
*06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	225	1	2507	2	N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

M O	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
01	1116	N	712	-0-	-404	-0-	74	1	638	2	N	-0-					-0-
02	896	N	693	-0-	-203	-0-	65	1	628	2	N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	102	1	936	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	2	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	N	-0-					-0-
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	67	1	747	2	N	-0-					-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

M O	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
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	240	1	2039	2	N	-0-	183	1			151
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	151	1	1415	2	N	6					157
							7	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	151	1	1385	2	N	30					187
							33	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	179	1	2045	2	N	20					207
							22	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	190	1	2037	2	N	17					224
							19	9									
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	181	1	2011	2	N	21					245
							23	9									

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

M O	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
01	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1929	-0-	-423	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	77	1			9
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	N	3					12
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1					13
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					14
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					15
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					16

POCO (CADDO) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 187464 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 451 - 4530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT WELL #: 1SW RRCID -> 212074 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 5014 - 7797

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	351	1	1128	3	Y	-0-					41
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	310	1	1119	3	Y	-0-					41
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	428	1	1262	3	Y	-0-					41
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	231	1	1054	3	Y	-0-					41
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	128	1	885	3	Y	-0-					41
*06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	96	1	774	3	Y	-0-					41

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
VIETH,F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

M O	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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH,F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 129048 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4378 - 4406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRUST OIL CO. 872124
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

01	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	B	-0-	86	2		N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075256 COMPL. DATE 10/30/1977 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 0 - 3855

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	68	1	581	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	98	-0-	-336	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	2	N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	186	1	1537	2	N	-0-			-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	168	1	1497	2	N	-0-			-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	186	1	1613	2	N	-0-			-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	180	1	1556	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	186	1	1568	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	180	1	1531	2	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	37	1	158	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	33	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	23	1	166	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	32	1	144	3	Y	-0-			-0-

MURRAY, BILL WELL #: 3 RRCID -> 046791 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 5055 PERF. N/A

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	164	1	694	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	128	1	596	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	611	-0-	-226	-0-	138	1	473	3	Y	-0-			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	110	1	812	3	Y	-0-			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	117	1	855	3	Y	-0-			-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	157	1	720	3	Y	-0-			-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	191	1	807	3	Y	-0-			-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	143	1	662	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	776	-0-	-154	-0-	176	1	600	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	99	1	728	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	95	1	688	3	Y	-0-			-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	146	1	666	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

01	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	343	1	1447	3	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1686	-0-	-22	-0-	299	1	1387	3	Y	-0-			-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	415	1	1420	3	Y	-0-			-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	215	1	1583	3	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	214	1	1559	3	Y	-0-			-0-
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	325	1	1486	3	Y	-0-			-0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

01	434	N	390	-0-	-44	-0-	75	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	64	1	300	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	70	1	239	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	25	1	183	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	230	-0-	-173	-0-	28	1	202	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	47	1	213	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

M O	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
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	88	1	370	3	Y	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	83	1	385	3	Y	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	127	1	434	3	Y	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	450	3	Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	64	1	465	3	Y	-0-			-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	98	1	449	3	Y	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-			3
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	120	3	Y	-0-			3
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	41	1	138	3	Y	-0-			3
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	Y	-0-			3
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-			3
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	32	1	144	3	Y	-0-			3

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

01	403 N	378	-0-	-25	-0-	72	1	306	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	64	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	68	1	232	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	37	1	276	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	283	-0-	-120	-0-	34	1	249	3	Y	-0-			-0-
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	83	1	379	3	Y	-0-			-0-

HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011

01	620 N	593	-0-	-27	-0-	114	1	479	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	398	-0-	-134	-0-	70	1	328	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	176	-0-	-351	-0-	40	1	136	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	122	-0-	-448	-0-	15	1	107	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	48	-0-	-386	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	69	1	317	3	Y	-0-			-0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

01	434 N	346	-0-	-88	-0-	66	1	280	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	281	-0-	-111	-0-	50	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	88	1	301	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	39	1	285	3	Y	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	57	1	263	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

01	775 N	698	-0-	-77	-0-	538	1	160	3	N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	426	1	109	3	N	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	553	1	147	3	N	-0-			-0-
04	690 N	471	-0-	-219	-0-	371	1	100	3	N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	466	1	131	3	N	-0-			-0-
06	690 N	521	-0-	-169	-0-	405	1	116	3	N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M O	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
01	434	N	305	-0-	-129	-0-	235	1	70	3	N	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	278	1	72	3	N	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	489	1	130	3	N	-0-			-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	374	1	101	3	N	-0-			-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	663	1	186	3	N	-0-			-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	415	1	119	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	28	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	84	1	288	3	Y	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	35	1	160	3	Y	-0-			-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	1			1
							1	9							
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	Y	-0-			1
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	Y	-0-			1
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	12	1	87	3	Y	-0-			1
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	9	1	62	3	Y	-0-			1
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	23	1	106	3	Y	-0-			1

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	6	1	21	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	Y	-0-			-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	536	1	2256	3	Y	-0-			-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	531	1	2467	3	Y	-0-			-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	754	1	2575	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	377	1	2773	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2538	-0-	-717	-0-	308	1	2230	3	Y	-0-			-0-
06	3210	X	2736	-0-	-474	-0-	491	1	2245	3	Y	-0-			-0-

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

01	155	N	120	-0-	-35	-0-	23	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	22	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	33	1	111	3	Y	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-			-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW.(CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

M O	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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					27
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					27
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DUVALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095374 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3466 - 3484

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	70	1	296	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	63	1	295	3	N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106 B	-0-	102	1	350	3	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	42	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	47	1	338	3	N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66 B	-0-	69	1	315	3	N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

M O	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
01	961	N	298	-0-	-663 B	-0-	298	2			N	-0-					40
02	868	N	160	-0-	-708 B	-0-	160	2			N	-0-					40
03	961	N	721	-0-	-240 B	-0-	721	2			N	-0-					40
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	302	2	2	9	N	2	42	1			-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	690	N	317	-0-	-373 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

BANKS,PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

M O	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
01	1364	N	1192	-0-	-172 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1296	-0-	-285 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*06	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

M O	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
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	343	3	32	9	N	29	29	0			-0-
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	443	3	44	9	N	40	40	0			-0-
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	313	3	30	9	N	27	27	0			-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1051	3	102	9	N	93	93	0			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1246	3	121	9	N	110	110	0			-0-
06	330	N	27	-0-	-303 B	-0-	25	3	2	9	N	2	2	0			-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

M O	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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		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

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	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
01	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	308	N	165	-0-	-143	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
VIETH, F. "C" WELL #: 1 RRCID -> 129700 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4386 - 4442

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

01	589	N	304	-0-	-285	-0-	6	1	298	2	N	-0-				9
02	420	N	200	-0-	-220	-0-	4	1	196	2	N	-0-				9
03	434	N	132	-0-	-302	-0-	2	1	130	2	N	-0-				9
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	N	-0-				9
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	12	1	659	2	N	-0-				9
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-				9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006

POOLVILLE, W. (STRAWN) 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	14	1	57	3	Y	-0-				-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	11	1	54	3	Y	-0-				-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	18	1	63	3	Y	-0-				-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-				-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-				-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	3	Y	-0-				-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	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
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	261	3	Y	4					7
							4	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	48	1	225	3	Y	-0-					7
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	65	1	224	3	Y	-0-					7
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					7
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	Y	-0-					7
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	315	3	Y	-0-					7

VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
ARNOT, W. G., JR. 033000
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

M O	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
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

01	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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

01	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

01	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*06	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	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

01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					2
02	364	N	271	-0-	-93 B	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					2
03	341	N	190	-0-	-151 B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					2
04	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					2
05	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					2
*06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					2

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060

M O	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
01	930	N	711	-0-	-219 B	-0-	711	2			Y	-0-					3
02	840	N	677	-0-	-163 B	-0-	677	2			Y	-0-					3
03	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			Y	-0-					3
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					3
05	744	N	692	-0-	-52 B	-0-	692	2			Y	-0-					3
06	900	N	744	-0-	-156 B	-0-	744	2			Y	-0-					3

UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314

M O	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
01	310	N	388	-0-	78 B	-3198	388	2			Y	-0-					3
02	364	N	353	-0-	-11 B	-3198	353	2			Y	-0-					3
03	403	N	332	-0-	-71 B	-3198	332	2			Y	-0-					3
04	390	N	323	-0-	-67 B	-3198	323	2			Y	-0-					3
05	403	N	288	-0-	-115 B	-3198	288	2			Y	-0-					3
06	330	N	55	-0-	-275 B	-3198	55	2			Y	-0-					3

UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	682	-0-	124 B	-10153	682	2			Y	-0-					39
02	588	N	663	-0-	75 B	-10078	663	2			Y	-0-					39
03	620	N	527	-0-	-93 B	-10078	527	2			Y	-0-					39
04	660	N	589	-0-	-71 B	-10078	589	2			Y	-0-					39
05	744	N	527	-0-	-217 B	-10078	527	2			Y	-0-					39
06	510	N	548	-0-	38 B	-10040	548	2			Y	-0-					39

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

M O	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
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					36
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					36
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					36
04	240	N	91	-0-	-149 B	-0-	91	2			N	-0-					36
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					36
*06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					36

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

M O	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
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000

M O	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
01	248	N	134	-0-	-114 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 2 AL WELL #: 1 RRCID -> 137483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714

M O	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
01	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

ASHBY 12X WELL #: 1 RRCID -> 137484 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 4046

01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					79
02	112	N	93	-0-	-19 B	-0-	93	2			N	-0-					79
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					79
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					79
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					79
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					79

SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	26	7			-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

ASHBY 17X WELL #: 1 RRCID -> 226041 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3996 - 4006

01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114

01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
ASHBY,J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102

M O	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
01	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					18
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					18
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					18
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					18
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					18
06	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					18

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080

M O	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
01	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	1757	2	123	9	N	112	180	1			62
02	2044	N	1905	-0-	-139	-0-	1797	2	108	9	N	98					160
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1430	2	85	9	N	77	172	1			65
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1786	2	85	9	N	77					142
05	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1696	2	85	9	N	77					219
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1518	2	85	9	N	77	139	1			157

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1006	-0-	-674	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DAWSON, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 018097 COMPL. DATE 07/08/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565

M O	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
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					9
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					12
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	N	2					14
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	N	2	13	1			3
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	777	2	2	9	N	2					5
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	632	2	2	9	N	2					7

MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					9
02	1092	N	1000	-0-	-92	-0-	997	2	3	9	N	3					12
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1096	2	2	9	N	2					14
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2	13	1			3
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	N	2					5
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					7

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455

M O	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
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					9
02	756	N	616	-0-	-140	-0-	613	2	3	9	N	3					12
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	665	2	2	9	N	2					14
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2	13	1			3
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	N	2					5
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					7

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644

M O	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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8	9	N	7					85
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	275	2	30	9	N	27					112
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	297	2	18	9	N	16					128
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	297	2	20	9	N	18	120	1			26
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	316	2	19	9	N	17					43
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	293	2	19	9	N	17					60

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					9
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	79	2	3	9	N	3					12
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	N	2					14
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	64	2	2	9	N	2	13	1			3
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	N	2					5
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2					7

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	2	2	9	N	2					10
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	9	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	9	N	1					4

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812

01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	83	1	426	2	Y	1					44
							1	9									
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	114	1	619	2	Y	2					46
							2	9									
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	153	1	832	2	Y	2					48
							2	9									
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	112	1	599	2	Y	-0-					48
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	2	Y	-0-					48
*06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					48

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	Y	1					49
							1	9									
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	52	1	284	2	Y	1					50
							1	9									
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	52	1	283	2	Y	1					51
							1	9									
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	2	Y	-0-					51
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	2	Y	-0-					51
*06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					51

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	755	1	3876	2	Y	10					221
							11	9									
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	554	1	3023	2	Y	8					229
							9	9									
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	546	1	2974	2	Y	6					235
							7	9									
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	614	1	3255	2	Y	-0-					235
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	633	1	3200	2	Y	-0-					235
*06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					235

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

M O	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
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	530	1	2724	2	Y	7					210
							8	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	612	1	3339	2	Y	9					219
							10	9									
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	581	1	3166	2	Y	7					226
							8	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	576	1	3056	2	Y	-0-					226
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	618	1	3123	2	Y	-0-					226
*06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					226

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					59
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					59
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					59
*06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	2	N	-0-					4
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	N	-0-					4
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-					4
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	N	-0-					4
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	2	N	-0-					4
*06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

M O	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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M O	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
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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

M O	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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	186	2	14	9	N	13					50
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	95	2	22	9	N	20					70
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11	9	N	10					80
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					90
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	58	2	11	9	N	10					100
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	104	2	17	9	N	15					115

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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLER (BRENEKE) 73280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
FEATHERSTON WELL #: 4 RRCID -> 097521 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 973 - 982

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
WILLIAMS 2973 WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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 O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	574	2	28	9	N	25				120
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-				120
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	632	2	30	9	N	27				147
04	570	N	288	-0-	-282	-0-	260	2	28	9	N	25				172
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	472	2	13	9	N	12	167	1		17
06	630	N	461	-0-	-169	-0-	454	2	7	9	N	6				23

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PHILLIPS, B. F. 662400
CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
MINGUS OIL & GAS 569683
TRAVIS CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 084660 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3783 - 3788

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETEX 659782
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

01	2139	N	1478	-0-	-661	-0-	1478	2			N	-0-				3
02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-	1808	2			N	-0-				3
03	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-				3
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-				3
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-				3
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-				3

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				12
02	924	N	333	-0-	-591	-0-	333	2			N	-0-				12
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				12
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				12
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				12
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	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 O	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
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2003

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1876	2	21	9	N	19	108	1			-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1769	2	1	9	N	1					1
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	N	20					21
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	N	19					40
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2018	2	22	9	N	20					60
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	1984	2	24	9	N	22					82

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 9 RRCID -> 098783 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3388 - 3400

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					2
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					2
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					2
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					2
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					2
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					2

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	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 O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RG (CADDO) 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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2	N	-0-			29
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-			29
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			29
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			29
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2	N	-0-			29
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2	N	-0-			29

RAFTER "JAY" (STRAWN 1100) 74169 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
RAFTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 153901 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1116 - 1120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAFTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 154958 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1040 - 1046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			59
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	598	2	N	-0-			59
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			59
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2	N	-0-			59
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			59
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			59

RAY RICHEY (MISS.) 74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JONES, ORA B. WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.) 74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HOLLAND, MIKE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

M O	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
01	403 N	249	-0-	-154	-0-	90	1	159	3	Y	-0-					52
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	121	1	325	3	Y	-0-					52
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	330	1	665	3	Y	-0-					52
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	161	1	387	3	Y	6					58
						7	9									
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	177	1	452	3	Y	-0-	28	1			30
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	206	1	358	3	Y	9	32	1			7
						10	9									

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
CONNELLEE, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 017628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 402 RRCID -> 018120 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
NORTH CENTRAL RANGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 043094 COMPL. DATE 08/19/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 044221 COMPL. DATE 10/24/1918 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 12 RRCID -> 052708 COMPL. DATE 03/18/1920 TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLE, T. W. WELL #: 14 RRCID -> 052709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3234 - 3499

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 3320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 3370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 3420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT WELL #: 9 RRCID -> 111759 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3252 - 3453

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 113920 COMPL. DATE 06/01/1919 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3180 - 3328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
EAST RANGER UNIT WELL #: 9106 RRCID -> 113921 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3272 - 3335

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 118486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3445 - 3475

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 2603 RRCID -> 122606 COMPL. DATE 06/05/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3420 - 3440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 123303 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3382 - 3402

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3904 RRCID -> 123304 COMPL. DATE 07/10/1983 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER, T. Y. WELL #: 2 RRCID -> 148360 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 3465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 3262

M O	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
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					31
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					31
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					31
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					31

HARRIS, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 179763 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 3545 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 197814 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3261 - 3283

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					6
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6

HARRIS, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 262524 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3196 - 3236

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FINLEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	N	4					92
						4	9									
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	64	1	143	2	N	2					94
						2	9									
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	211	2	N	1					95
						1	9									
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	43	1	171	2	N	-0-					95
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	45	1	291	2	N	-0-					95
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	85	1	533	2	N	-0-					95

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

01	217 N	31	-0-	-186	-0-	5	1	26	2	N	-0-					85
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					85
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					85
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					85
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					85
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					85

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WOODS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 221502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

01	186 N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-					151
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6	2			N	-0-					151
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					151
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					151
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					151
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					151

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					5
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					5
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	7			-0-
*05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

M O	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
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	69	2	14	9	N	13					13
*05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
*06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

01	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

M O	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 A	4	-0-	4	6500	4	2		N	-0-			-0-
02	0 A	2	-0-	2	6502	2	2		N	-0-			-0-
03	0 A	2	-0-	2	6504	2	2		N	-0-			-0-
04	0 A	1	-0-	1	6505	1	2		N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 3422

01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

01	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			44
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			44
03	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			44
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			44
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			44
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	14			58

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 1 RRCID -> 111221 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3350 - 3370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745

WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 2 RRCID -> 111222 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3403 - 3423

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 3 RRCID -> 111224 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 3645 PERF. 3368 - 3388

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRELL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 122492 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3307 - 3416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 122493 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3334 - 3354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 1 RRCID -> 122608 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3495

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HISE, A. WELL #: 1 RRCID -> 138595 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3352 - 3415

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

M O	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
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RANGER (3550 CONGL.) 74657 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
R.T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 113729 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3550 - 3558

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

01	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	690	#	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-

RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

01	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	510	#	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

M O	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
01	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					6
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					6
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					6
04	540	#	344	-0-	-196	-0-	344	2			Y	-0-	6	7			-0-
05	620	#	124	-0-	-496	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	258	-0-	-342	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					23
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					23
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					23
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					10
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					10
04	240	#	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					10
05	248	#	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					10
06	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					10

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

CRABB, W. W. WELL #: RRCID -> 111223 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3365 - 3384

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1994

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

M O	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
01	527 #	217	-0-	-310	-0-	217	2			N	-0-					6
02	532 #	310	-0-	-222	-0-	310	2			N	-0-					6
03	589 #	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					6
04	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					6
*05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					6
*06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					6

LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

01	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					30
02	728 #	697	-0-	-31	-0-	697	2			N	-0-					30
03	806 #	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					30
04	780 #	777	-0-	-3	-0-	768	2	9	9	N	8					38
05	775 #	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					38
06	750 #	237	-0-	-513	-0-	237	2			N	-0-					38

SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

01	775 #	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					27
02	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					27
03	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					27
04	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					27
*05	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					27
*06	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					27

SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

01	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	840 #	722	-0-	-118	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	868 #	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	868 #	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*06	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

M O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 113733 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3442

01	496 #	203	-0-	-293	-0-	203	3			N	-0-					71
02	336 #	182	-0-	-154	-0-	182	3			N	-0-					71
03	403 #	39	-0-	-364	-0-	39	3			N	-0-					71
04	390 #	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					71
05	403 #	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					71
06	210 #	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					71

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29

WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

01	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20
02	868 #	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					20
03	961 #	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					20
04	870 #	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					20
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					20
06	870 #	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					20

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 3334

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 3436

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

M O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335

01	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					10
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					10
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					10
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					10
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					10
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					10

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					17
02	112 #	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					17
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					17
04	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					17
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					17
*06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

01	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					23
02	280 #	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-					23
03	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					23
04	270 #	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					23
05	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					23
06	240 #	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					23

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

01	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	280 #	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240 #	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

M O	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
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 3354

01	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					20
02	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					20
03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					20
04	420	#	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					20
05	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					20
06	420	#	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					20

GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

01	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	280	#	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	#	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-

GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

01	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325

01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452

M O	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
01	651 #	474	-0-	-177	-0-	474	3		N	-0-			21
02	560 #	467	-0-	-93	-0-	467	3		N	-0-			21
03	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			21
04	600 #	509	-0-	-91	-0-	509	3		N	-0-			21
05	527 #	435	-0-	-92	-0-	435	3		N	-0-			21
06	630 #	451	-0-	-179	-0-	451	3		N	-0-			21

OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

R. T. S. WELL #: 1 RRCID -> 138013 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3122 - 3260

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			72
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			72
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			72
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			72
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330

01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358

M O	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
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					44
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					44
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					44
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					44
*06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					44

MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					43
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					43
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					43
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					43
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					43
*06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					43

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528

M O	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
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	179	3	3	9	N	3					26
02	224	#	163	-0-	-61	-0-	161	3	2	9	N	2					28
03	248	#	178	-0-	-70	-0-	176	3	2	9	N	2					30
04	240	#	170	-0-	-70	-0-	167	3	3	9	N	3					33
05	186	#	184	-0-	-2	-0-	177	3	7	9	N	6					39
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	162	3	11	9	N	10					49

BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

M O	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
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

M O	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
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480

M O	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
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			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

M O	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
01	497	R	497	-0-	-0-	-0-	452	2	45	9	N	41					135
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	404	2	36	9	N	33					168
03	496	#	488	-0-	-8	-0-	451	2	37	9	N	34	164	1			38
04	480	#	466	-0-	-14	-0-	427	2	39	9	N	35					73
05	496	#	486	-0-	-10	-0-	445	2	41	9	N	37					110
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	429	2	36	9	N	33					143

MEEKS, R. E. 559252
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BRAZDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 154026 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3615 - 3695

M O	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
01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					8
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					8
03	372	#	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					8
04	390	#	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					8
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
06	420	#	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					8

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
DANLEY,B.A. WELL #: 1 RRCID -> 104114 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3270 - 3291

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745

BARNES, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 106213 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3382 - 3412

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARNES, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 106217 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3326 - 3350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KIRK "A" WELL #: 3 RRCID -> 113739 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3304 - 3380

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 141342 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3320 - 3395

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRK, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 141408 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3278 - 3302

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 6/24/2013

KIRK WELL #: 6 RRCID -> 173408 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3300 - 3380

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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 6/26/2013

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) 74661 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RIDGE OIL COMPANY 711100
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 118585 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000

01	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	1385	2			N	-0-				87
02	1512	N	1017	-0-	-495	-0-	1017	2			N	-0-				87
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2			N	-0-				87
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				87
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-				87
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				87

RAVEN CREEK (STRAWN) 74863 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FISHER
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WAGSTAFF-ESTES WELL #: 1 RRCID -> 092547 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952

01	1891	N	179	-0-	-1712	-0-	25	1	133	2	N	19				194
							21	9								
02	840	N	123	-0-	-717	-0-	25	1	96	2	N	2				196
							2	9								
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	N	-0-				196
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-				196
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	25	1	13	2	N	7				203
							8	9								
06	810	N	55	-0-	-755	-0-	25	1	12	2	N	16				219
							18	9								

RAWLS (MARBLE FALLS) 74888 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
RAWLS WELL #: RRCID -> 099943 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4800 - 4820

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2007

REAGAN (STRAWN) 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
YEATS WELL #: 5 RRCID -> 189086 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732

01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-				-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-				-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

REAGAN (STRAWN) //CONT.// 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 O	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
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

M O	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
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			61
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			61
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			61
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			61
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			61
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			61

YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

REAMES, WEST (SWASTIKA) 75054 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HASKELL
MORRELL, W. R. 587055
REAMS, V.A. "12" WELL #: 3 RRCID -> 105601 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1592 - 1814

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS) 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398

FOXBRANCH, E. WELL #: 1 RRCID -> 119758 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3436 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	58	-0-	58	59	58	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60	119	60	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	40	-0-	40	159	40	3			N	-0-					-0-
04	209 R	50	-0-	-159	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					10
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					10
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					10
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					10
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					10
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					10

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					65
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					65
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					65
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					65
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					65
*06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					65

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAM OPERATING, INC. 048357
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

01	899 #	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	812 #	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	868 #	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	840 #	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	837 #	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*06	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

01	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
NICHOLS, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 118497 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3857 PERF. 3484 - 3506

M O	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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - P&A 12-06-12

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 2 RRCID -> 119650 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 3472 - 3507

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

01	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
05	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
*06	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

01	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*06	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

01	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*06	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					28
02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					28
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					28
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					28
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					28
*06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					28

GOEN, A.C. WELL #: 3 RRCID -> 122450 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 3544

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GOEN, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 122451 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON, R.O. WELL #: 1A RRCID -> 122496 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3450 - 3470

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON, R.O. WELL #: 2 RRCID -> 122497 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3573 PERF. 3454 - 3482

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON, R.O. WELL #: 4 RRCID -> 122499 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3482 - 3498

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

M O	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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					14
02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					14
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					14
*04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	222	2	28	9	Y	25					39
*05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	290	2	43	9	Y	39					39
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

M O	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
01	279	#	131	-0-	-148	-0-	85	2	46	9	N	42	12	8			42
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	91	2	39	9	N	35	49	1	8	8	20
03	62	#	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	N	1					21
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					21
*05	124	#	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					21
*06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

M O	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
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3					143
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					145
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	217	2	15	9	N	14					159
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	208	2	10	9	N	9					168
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	218	2	12	9	N	11					179
06	240	#	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-	151	1			28

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

M O	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
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

M O	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
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			39
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			39
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			39
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			39
*05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			39
*06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			39

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
*05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
*06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			62
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			62
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			62
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			62
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			62
06	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	2		Y	-0-			62

HISE, MARTHA A. WELL #: 4 RRCID -> 141637 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3466 - 3491

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
*05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
*06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

01	465 #	98	-0-	-367	-0-	98	2		N	-0-			30
02	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			30
03	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			30
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-	6 7		24
*05	908 R	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1 9	N	1			25
*06	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			25

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	22					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	11	7			9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	#	-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

01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	992	#	535	-0-	-457	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	960	#	402	-0-	-558	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BYRNE OIL COMPANY 119795
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 127739 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3442 - 3447

01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					21
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					21
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

01	1364	#	1254	-0-	-110	-0-	1253	3	1	9	N	1					43
02	1176	#	1069	-0-	-107	-0-	1068	3	1	9	N	1					44
03	1240	#	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					44
04	1200	#	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					44
05	1240	#	1224	-0-	-16	-0-	1223	3	1	9	N	1					45
06	1200	#	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					45

D & R ENTERPRISES 196846
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

01	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	532	#	432	-0-	-100	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	558	#	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	558	#	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	#	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

M O	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
01	589 #	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	532 #	432	-0-	-100	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	558 #	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	540 #	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	510 #	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

01	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	448 #	411	-0-	-37	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	480 #	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

01	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	448 #	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	480 #	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 3510

01	T. A.	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	558 #	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					69
02	476 #	4	-0-	-472	-0-	4	3			N	-0-					69
03	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					69
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					69
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					69
06	510 #	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					69

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

M O	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
01	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					57
02	280 #	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					57
03	279 #	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					57
04	300 #	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					57
05	310 #	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					57
06	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					57

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368

01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370

01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					36
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					36
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					36
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					36
05	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					36
*06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					36

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360 #	247	-0-	-113	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	372 #	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	360 #	58	-0-	-302	-0-	58	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448

01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					28
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					28
03	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					28
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					28
05	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					28
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					28

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					19
02	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					19
03	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					19
04	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					19
05	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					19
*06	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					19

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	Y	2					38
02	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					38
03	467	R	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	Y	7					45
04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3					48
05	421	R	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4					52
06	360	#	226	-0-	-134	-0-	222	3	4	9	Y	4					56

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

M O	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
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1					16
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					16
03	279	#	185	-0-	-94	-0-	182	3	3	9	Y	3					19
04	270	#	148	-0-	-122	-0-	147	3	1	9	Y	1					20
05	248	#	140	-0-	-108	-0-	139	3	1	9	Y	1					21
06	210	#	109	-0-	-101	-0-	107	3	2	9	Y	2					23

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

M O	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
01	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					3
02	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					3
03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1					4
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					4
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					4
06	300	#	176	-0-	-124	-0-	175	3	1	9	Y	1					5

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

M O	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
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

M O	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
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

M O	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
01	620	#	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	560	#	474	-0-	-86	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	558	#	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	480	#	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	496	#	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	510	#	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	4	7			-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	7			-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

M O	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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					31
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	31	7			-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					9
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					9
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					9
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					9
05	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					9
*06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					9

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

M O	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
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	#	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	10	3	13	9	N	12	46	1			3
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	18	3	13	9	N	12					15
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	14	3	12	9	N	11					26
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	21	3	11	9	N	10					36
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	22	3	13	9	N	12	41	1			7
*06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	54	3	12	9	N	11					18

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

M O	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
01	248	#	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	224	#	59	-0-	-165	-0-	59	3			Y	-0-					1
03	248	#	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					1
04	180	#	72	-0-	-108	-0-	72	3			Y	-0-					1
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					1
06	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	3			Y	-0-					1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	9	3	13	9	N	12	46	1			3
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	18	3	13	9	N	12					15
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	13	3	12	9	N	11					26
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	9	N	10					36
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	22	3	13	9	N	12	41	1			7
*06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	54	3	12	9	N	11					18

KELLAR, CLINTON WELL #: 2 RRCID -> 173388 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. N/A

M O	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLAR, CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 173390 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

M O	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
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					3
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					3
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					3
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					3
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					3
*06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					3

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
BENSHOOF,D.E. WELL #: 2 RRCID -> 124398 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3390 - 3440

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
PEARSON,L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			63
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			63
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			63
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			63
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			63
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			63

PEARSON, LEE ROY III 647749
PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	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

01	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			64
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			64
03	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			64
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			64
*05	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			64
06	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

01	868 #	829	-0-	-39	-0-	829	3		N	-0-			79
02	770 R	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3 9	N	3			82
03	744 #	691	-0-	-53	-0-	691	3		N	-0-			82
04	810 #	449	-0-	-361	-0-	449	3		N	-0-			82
05	837 #	726	-0-	-111	-0-	726	3		N	-0-			82
06	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			82

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

M O	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
01	372	#	260	-0-	-112	-0-	249	3	11	9	N	10					35
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	262	3	31	9	N	28	52	1			11
03	372	#	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					11
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3					14
*05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	425	3	15	9	N	14					28
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					28

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

01	527	#	381	-0-	-146	-0-	317	3	64	9	N	58	63	1			3
02	448	#	328	-0-	-120	-0-	300	3	28	9	N	25					28
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	323	3	24	9	N	22					50
04	330	#	17	-0-	-313	-0-	17	3			N	-0-					50
*05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	364	3	21	9	N	19					69
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					69

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

M O	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
01	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					52
02	224 #	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					52
03	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					52
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					52
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
06	210 #	108	-0-	-102	-0-	107	3	1	9	N	1	1	8			52

HUNTER, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 123311 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3218 - 3234

01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2006

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

01	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					130
02	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1168	3	2	9	N	2					132
03	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1553	3	13	9	N	12					144
04	976 R	976	-0-	-0-	-0-	958	3	18	9	N	16					160
05	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1011	3	10	9	N	9					169
*06	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1654	3	42	9	N	38	169	1	1	8	37

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

01	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					75
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					75
03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					75
04	630 #	429	-0-	-201	-0-	429	3			N	-0-					75
05	651 #	375	-0-	-276	-0-	375	3			N	-0-					75
06	630 #	321	-0-	-309	-0-	302	3	19	9	N	17					92

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

01	961 #	777	-0-	-184	-0-	777	3			N	-0-					85
02	784 #	700	-0-	-84	-0-	700	3			N	-0-					85
03	868 #	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					85
04	780 #	374	-0-	-406	-0-	368	3	6	9	N	5	4	8			86
05	806 #	501	-0-	-305	-0-	498	3	3	9	N	3					89
06	780 #	470	-0-	-310	-0-	470	3			N	-0-					89

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

M O	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
01	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					18
02	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					18
03	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					18
04	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					18
05	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					18
*06	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					18

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*06	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

01	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					18
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					18
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					18
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					18
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					18
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					18

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291
HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

M O	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
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
HARBIN, VICTORIA WELL #: 1 RRCID -> 139205 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3404 - 3469

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

01	14B DENY	332	-0-	332	746	332	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	327	-0-	327	1073	327	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	387	-0-	387	1460	387	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					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

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

M O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674

01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-

BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694

01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-			1
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-			1
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-			1
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-			1
*06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-			1

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

01	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2	N	-0-			120
02	980 N	970	-0-	-10	-0-	970	2	N	-0-			120
03	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2	N	-0-			120
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			120
05	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2	N	-0-			120
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			120

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

M O	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
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004

M O	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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

M O	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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 35 RRCID -> 064687 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 3454 PERF.30003 - 3003

M O	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
01	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983

M O	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
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

PENUEL WELL #: 2 RRCID -> 065711 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 29 RRCID -> 067485 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	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
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
TUCKER L. WELL #: 1 RRCID -> 069396 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2937 - 0

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 34 RRCID -> 137088 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185

01	992	N	954	-0-	-38	-0-	948	2	6	9	N	5					460
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	797	2	6	9	N	5					465
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	881	2	6	9	N	5					470
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	901	2	6	9	N	5					475
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	810	2	6	9	N	5					480
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					485

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

01	806	N	444	-0-	-362	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

01	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

01	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1446	-0-	-178	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944

M O	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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					128

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232

01	5208	X	4313	-0-	-895	-0-	576	1	3737	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	565	1	3470	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4329	-0-	-476	-0-	668	1	3661	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	689	1	3530	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	686	1	3090	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3815	-0-	-505	-0-	791	1	3024	3	N	-0-					-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	98	1	1320	3	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	102	1	1366	3	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	97	1	1331	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	107	1	1332	3	N	-0-					-0-
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	91	1	1323	3	N	-0-					-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	92	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	91	1	1131	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	94	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	85	1	1169	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	93	1	1162	3	N	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	83	1	1216	3	N	-0-					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 7 RRCID -> 073061 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 3472 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020

01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	395	1	5312	3	N	-0-			-0-
02	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	380	1	4722	3	N	-0-			-0-
03	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	387	1	5167	3	N	-0-			-0-
04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	356	1	4873	3	N	-0-			-0-
05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	371	1	4612	3	N	-0-			-0-
*06	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	331	1	4830	3	N	-0-			-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215

01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	216	1	1281	3	N	-0-			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	204	1	1167	3	N	-0-			-0-
03	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	208	1	1166	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	201	1	1154	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	214	1	1156	3	N	-0-			-0-
*06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	209	1	1342	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REGALO-DIVINO (U. CISCO) 75678 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
WHITE HAT 211 WELL #: 2 RRCID -> 266050 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4330 - 4336

01	18166	5499	-0-	-12667	-0-	5325	2	174	9	N	158	175	1	136
02	16408	4298	-0-	-12110	-0-	4091	2	207	9	N	188	178	1	146
03	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4335	2	178	9	N	162	170	1	138
04	7590 #	4115	-0-	-3475	-0-	3949	2	166	9	N	151	167	1	122
05	6634 #	3624	-0-	-3010	-0-	3479	2	145	9	N	132	161	1	93
06	5310 #	3048	-0-	-2262	-0-	2924	2	124	9	N	113	165	1	41

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

M O	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
01	2077 #	1432	-0-	-645	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
02	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
03	2077 #	1041	-0-	-1036	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
04	2010 #	2008	-0-	-2	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
05	2108 #	1764	-0-	-344	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
06	2040 #	551	-0-	-1489	-0-	551	3		N	-0-			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

01	1550 #	1456	-0-	-94	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
02	1603 R	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
03	1612 #	1543	-0-	-69	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
04	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
05	1767 #	1709	-0-	-58	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
*06	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-

JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
AMERICAN WEST RESOURCES, INC 019739
HART THELMA WELL #: RRCID -> 068728 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
REILLY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

M O	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
01	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	3			N	-0-					178
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					178
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					178
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					178
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					178
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					178

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

01	868	N	748	-0-	-120	-0-	34	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	33	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	31	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		696	-0-	696	696	32	1	664	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

01	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	736	1	2286	3	Y	7					21
							8	9									
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	661	1	1941	3	Y	6					27
							7	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	732	1	2207	3	Y	22					49
							24	9									
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	686	1	2059	3	Y	7					56
							8	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	720	1	1622	3	Y	7					63
							8	9									
06	DLQ G-10		2946	-0-	2946	2946	713	1	2226	3	Y	6					69
							7	9									

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

01	620	N	579	-0-	-41	-0-	142	1	437	3	N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	128	1	398	3	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	145	1	443	3	N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	140	1	427	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	142	1	441	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	141	1	429	3	N	-0-					-0-

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

01	868	N	806	-0-	-62	-0-	37	1	769	3	N	-0-					-0-
02	784	N	333	-0-	-451	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
03	682	N	343	-0-	-339	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-

WEBB, D. M. WELL #: 2LT RRCID -> 110350 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5414 - 5941

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	77	1	1610	3	N	-0-					-0-
02	1568 N	1491	-0-	-77	-0-	68	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	73	1	1564	3	N	-0-					-0-
04	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	66	1	1434	3	N	-0-					-0-
05	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	68	1	1455	3	N	-0-					-0-
06	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	66	1	1372	3	N	-0-					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ANDERSON, MILO WELL #: 1 RRCID -> 091455 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5024 - 5030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1296	3	9	9	N	8	150	1			19
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	3	8	9	N	7					26
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	3	7	9	N	6					32
04	1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1047	3	6	9	N	5					37
05	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1356	3	6	9	N	5					42
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					42

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

M O	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
01	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1116	3	2	9	N	2					63
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					63
03	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	3			N	-0-					63
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					63
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	N	4					67
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					67

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					72
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3			N	-0-					72
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					72
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					72
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					72
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					72

CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388

01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					50
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					50
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					50
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					50
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					50
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					50

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					9
02	616	N	439	-0-	-177	-0-	439	3			N	-0-					9
03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	3			N	-0-					9
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					9
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					9
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					9

CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 091319 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 5794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

01	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	3			N	-0-					13
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					13
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					13
04	1050	N	481	-0-	-569	-0-	481	3			N	-0-					13
05	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	3			N	-0-					13
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					13

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

M O	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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					68
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	1034	3			N	-0-					68
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	3	2	9	N	2					70
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					70
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1128	3	2	9	N	2					72
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					72

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

01	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	2			N	-0-					43
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					43
03	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			N	-0-					43
04	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	1450	2			N	-0-					43
05	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2			N	-0-					43
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2			N	-0-					43

MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

M O	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
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					30
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					30
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	152	1	2788	2	N	-0-					30
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					30
05	1829	N	824	-0-	-1005	-0-	824	2			N	-0-					30
06	2700	N	961	-0-	-1739	-0-	961	2			N	-0-					30

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

M O	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
01	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					36
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					36
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	129	1	2357	2	N	-0-					36
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					36
05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-					36
*06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	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

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENO (CONGL. UPPER) 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	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
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WEBB, D. M. WELL #: 2UT RRCID -> 110261 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4273 - 4693

M O	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731

M O	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
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	144	1	524	3	N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	132	1	466	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	149	1	533	3	N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	142	1	481	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	519	3	N	-0-					-0-
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	136	1	348	3	N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670

01	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					16
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	3			N	-0-					16
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					16
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					16
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					16
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					16

SMITH,E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567

01	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-					6
02	1596	N	1542	-0-	-54	-0-	1542	3			N	-0-					6
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					6
04	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			N	-0-					6
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-					6
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					6

COOMER WELL #: 2 RRCID -> 135147 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196

01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
RITCHEY, MARGARET,H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	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 O	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
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			N	-0-					24
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					24
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	75	1	1369	2	N	-0-					24
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					24
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					24
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					24

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

01	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	2			N	-0-					9
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	993	2			N	-0-					9
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	50	1	905	2	N	-0-					9
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					9
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					9
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	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

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					17
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					17
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					17
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					17
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					17

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

01	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
02	84	N	22	-0-	-62	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
06	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

01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
06	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

01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-					-0-
02	140	N	44	-0-	-96	B	-0-	44	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	47	-0-	-108	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PURSLEY, JOHN 683191
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			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-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			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-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS (FRY) 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
MORRELL WELL #: 3 RRCID -> 109866 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 530 PERF. 480 - 490

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS (FRY) //CONT.// 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	363	2	32	9	N	29					46
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	258	2	20	9	N	18					64
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5	46	1			23
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					24
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					24

RICHARDSON (4050) 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
GREEN "X" WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	569	-0-	569	569	569	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	527	-0-	527	1096	527	2			N	-0-					-0-
04	700 N	586	-0-	-114	982	586	2			N	-0-					-0-
05	1646 N	664	-0-	-982	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
RICHARDSON WELL #: 1 U RRCID -> 097749 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4044 - 4048

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					14
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	10	1	45	2	N	-0-					14
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					14
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					14
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					14
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	N	-0-					14

RICHEY (DUFFER) 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) SWD WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

M O	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
01	2728 #	2320	-0-	-408	-0-	2320	2			N	-0-					62
02	2380 #	2110	-0-	-270	-0-	2110	2			N	-0-					62
03	2480 #	2030	-0-	-450	-0-	2030	2			N	-0-					62
04	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					62
05	2480 #	2381	-0-	-99	-0-	2381	2			N	-0-					62
*06	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					62

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

01	651 N	624	-0-	-27	-0-	613	3	11	9	N	10					101
02	560 N	458	-0-	-102	-0-	458	3			N	-0-					101
03	620 N	251	-0-	-369	-0-	250	3	1	9	N	1					102
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	475	3	1	9	N	1					103
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	3	1	9	N	1					104
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					104

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

01	527 N	320	-0-	-207	-0-	274	3	46	9	N	42					52
02	420 N	249	-0-	-171	-0-	208	3	41	9	N	37					89
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	N	3					92
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581	3	6	9	N	5					97
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4	9	N	4					101
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					101

O'CONNER, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	N	14					48
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	369	3	24	9	N	22					70
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	297	3	9	9	N	8					78
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	367	3	9	9	N	8					86
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	493	3	19	9	N	17					103
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2					105

O'CONNER,V.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120502 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3764 - 3774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

01	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					69
02	308 N	112	-0-	-196	-0-	112	3			N	-0-					69
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	264	3	1	9	N	1					70
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2					72
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					72
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	N	1					73

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

M O	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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2					105
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	263	3	2	9	N	2					107
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	262	3	1	9	N	1					108
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	3			N	-0-					108
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	N	1					109
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2					111

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

M O	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
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	409	3	6	9	N	5					47
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	336	3	3	9	N	3					50
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					50
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	3	9	9	N	8					58
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					58
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2	1	8			59

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

M O	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
01	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	3			N	-0-					80
02	644	N	359	-0-	-285	-0-	359	3			N	-0-					80
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					80
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					80
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					80
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					80

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

M O	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
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					76
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					76
03	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	3			N	-0-					76
04	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					76
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					76
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					76

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	560 #	246	-0-	-314	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	620 #	113	-0-	-507	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	630 #	479	-0-	-151	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	630 #	236	-0-	-394	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CHEROKEE OPERATING 147433
KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

01	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
MILAM, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 033671 COMPL. DATE 07/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3968 - 3978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

01	1116 #	930	-0-	-186	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1080 #	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1240 #	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1200 #	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

01	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168 #	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408

HINSON, ED WELL #: 7 RRCID -> 114940 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4067 - 4170

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

01	1054 #	1047	-0-	-7	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
02	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
03	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
04	1020 #	1004	-0-	-16	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
05	1054 #	1018	-0-	-36	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 129386 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4011 - 4070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168

01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 146795 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4097 - 4107

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

M O	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
01	2821 #	2252	-0-	-569	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2548 #	2538	-0-	-10	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2821 #	1961	-0-	-860	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2430 #	1152	-0-	-1278	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	2263 #	1908	-0-	-355	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

01	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1400 #	1056	-0-	-344	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1550 #	1130	-0-	-420	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1500 #	947	-0-	-553	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1302 #	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

01	465 #	198	-0-	-267	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	336 #	178	-0-	-158	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

01	4951 R	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					28
02	4453 R	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					28
03	4927 R	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					28
04	4716 R	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					28
05	4745 R	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					28
06	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					28

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

01	1581 #	1354	-0-	-227	-0-	1260	3	94	9	N	85	171	1			93
02	1372 #	1248	-0-	-124	-0-	1127	3	121	9	N	110	170	1			33
03	1488 #	1329	-0-	-159	-0-	1228	3	101	9	N	92					125
04	1440 #	1202	-0-	-238	-0-	1110	3	92	9	N	84	164	1			45
05	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1340	3	97	9	N	88					133
06	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					133

WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

01	1333	N	930	-0-	-403	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	2			N	-0-					-0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
*06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

01	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2170	2	24	9	N	22					50
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	2	7	9	N	6					56
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1					57
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	2089	2			N	-0-					57
05	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2102	2	13	9	N	12					69
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					69

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	738	2	17	9	N	15					82
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10					92
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	N	6					98
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	N	7					105
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	N	7					112
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	N	6					118

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

M O	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
01	3100	X	2371	-0-	-729	-0-	2286	2	85	9	N	77					167
02	2800	X	1369	-0-	-1431	-0-	1323	2	46	9	N	42					209
03	3100	X	1894	-0-	-1206	-0-	1883	2	11	9	N	10	164	1			55
04	2490	X	2399	-0-	-91	-0-	2343	2	56	9	N	51					106
05	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	2284	2	64	9	N	58					164
*06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2400	2	94	9	N	85	164	1			85

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

01	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					89
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					89
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					89
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					89
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					89
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

01	4557	X	3820	-0-	-737	-0-	3789	2	31	9	N	28					175
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4758	2	32	9	N	29	159	1			45
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5211	2	39	9	N	35					80
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4910	2	35	9	N	32					112
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4931	2	29	9	N	26					138
*06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4667	2	24	9	N	22					160

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

01	868	N	462	-0-	-406	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	840	N	386	-0-	-454	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	3			N	-0-					-0-
05	3078	N	2743	-0-	-335	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

01	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	#	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

M O	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
01	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	2937	3			N	-0-					12
02	2688	X	2584	-0-	-104	-0-	2584	3			N	-0-					12
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					12
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					12
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					12
*06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					12

GREEN, WILEY T. WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	1	5			11
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	1	5			10
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-	1	5			9
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-	1	5			8
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	1	5			7
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	1	5			6

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					54
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					54
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					54
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					54
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					54
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6467	2	41	9	N	37	159	1			1
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5972	2	74	9	N	67					68
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5845	2	73	9	N	66					134
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5517	2	23	9	N	21					155
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					155
*06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5449	2	65	9	N	59					214

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

M O	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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					64
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					64
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					64
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	2	N	-0-					64
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					64
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-					64

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-					1
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	N	-0-					1
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	24	1	322	2	N	-0-					1
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	N	-0-					1
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	23	1	285	2	N	-0-					1

RAINWATER, JOHN 689110
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

01	992	N	779	-0-	-213	-0-	764	2	15	9	N	14					71
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	18					89
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	917	2	20	9	N	18					107
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	692	2	23	9	N	21					128
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	N	15					143
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15					158

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN,FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080

01	H15 VIOL		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

M O	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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE (CONGL 4000) 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 62D RRCID -> 104321 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068

01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					32
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	641	2	19	9	N	17					49
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					49
04	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-					49
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					49
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					55

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					44
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					44
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					44
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					44
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					44
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					44

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					15
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					15
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					15
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					15
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					15

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					60
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					60
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					60
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	N	10					70
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1637	2	22	9	N	20					90
06	1260	N	444	-0-	-816	-0-	444	2			N	-0-					90

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5					42
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					42
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	455	2	42	9	N	38					80
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					80
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					80
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	N	10					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

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
M. C. KAY WELL #: 3 RRCID -> 253888 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3561 - 3664

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	961	N	272	-0-	-689	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	73	1	619	3	N	-0-					2
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	3	N	-0-					2
03	837	N	354	-0-	-483	-0-	33	1	321	3	N	-0-					2
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	42	1	482	3	N	-0-					2
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	40	1	425	3	N	-0-					2
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					2

RINGO (CONGL.) //CONT.// 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380

M O	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
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

RINGO (CONG.UPPER) 76800 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
D.J. & T. ENERGY 196227
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 199570 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 3252

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINGO (STRAWN) 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
RINGO WELL #: 1 RRCID -> 073360 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE WELL #: 1 RRCID -> 075898 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE WELL #: 4 RRCID -> 078891 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ROYE WELL #: 5 RRCID -> 083882 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 2 RRCID -> 118122 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENSERCH - ROYE WELL #: 1 RRCID -> 118500 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826

01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGO (3557-3565) 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
ROYE D.S.J. WELL #: 3 RRCID -> 065335 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0

01	1054 N	21	-0-	-1033	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-

ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

01	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	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

M O	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
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GRAHAM "1034" WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088

01	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	649	-0-	-641	-0-	649	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

01	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2			N	-0-					12
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					12
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					12
04	3630	X	2446	-0-	-1184	-0-	2446	2			N	-0-					12
05	4216	X	3572	-0-	-644	-0-	3572	2			N	-0-					12
*06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					12

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1604	2	23	9	N	21					166
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	1505	2	8	9	N	7	159	1			14
03	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1507	2	13	9	N	12					26
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12					38
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1498	2	6	9	N	5					43
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1402	2	3	9	N	3					46

ROBERSON (CADDO) 77258 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WOLFENBERGER WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	10	1	168	2	N	-0-					39
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	16	1	262	2	N	-0-					39
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	5					44
							6	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	1					45
							1	9									
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	13	1	210	2	N	-0-					45
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	N	-0-					45

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

01	1054	N	357	-0-	-697	-0-	51	1	306	3	N	-0-					100
02	532	N	328	-0-	-204	-0-	50	1	277	3	N	1					101
							1	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	4					105
							4	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	431	3	N	6	97	1			14
							7	9									
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	52	1	250	3	N	-0-					14
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	659	3	N	3					17
							3	9									

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT, W. G., JR. 033000
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

01	8667		8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	7336	#	7270	-0-	-66	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	8215		7831	-0-	-384	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	7950		6991	-0-	-959	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
*05	8215		7547	-0-	-668	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
*06	7770		NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. 696211
MILLINGTON,SETH WELL #: 9 RRCID -> 127698 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

ROBL (CONGLOMERATE) 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
ROBERSON WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996

01	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

01	806 N	759	-0-	-47	-0-	748	2	11	9	N	10	62	1			41
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	728	2	11	9	N	10					51
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	947	2	26	9	N	24					75
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	N	19					94
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	919	2	15	9	N	14					108
06	930 N	878	-0-	-52	-0-	877	2	1	9	N	1	90	1			19

ROCK CASTLE (CONGL. 4150) 77571 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRAWFORD-DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150

01	527 N	381	-0-	-146	-0-	90	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	93	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	97	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	350	-0-	-190	-0-	38	1	312	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKWELL (CADDO) 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

M O	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
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			Y	-0-					85
02	700	N	60	-0-	-640	-0-	60	3			Y	-0-					85
03	496	N	63	-0-	-433	-0-	63	3			Y	-0-					85
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					85
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					85
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					85

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
DRAGOON OIL & GAS CO. 227871
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1					110
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1					111
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1					112
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					113
05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1075	2	1	9	Y	1					114
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1044	2	1	9	Y	1					115

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					61
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					61
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					61
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					61
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					61
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					61

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

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	137	2	45	9	N	41	21	1			88
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	120	2	34	9	N	31					119
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	133	2	44	9	N	40	116	1			43
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	132	2	37	9	N	34					77
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					77
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	125	2	84	9	N	76					153

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	55	-0-	-785	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 102466 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3387 - 3392

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	2		N	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2		N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT					-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

01	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2		N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2		N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-					-0-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-					-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154

M O	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
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

01	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	756	N	474	-0-	-282	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	868	N	490	-0-	-378	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	672	N	376	-0-	-296	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986

01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					7
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	124	3	2	9	Y	2					9
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					9
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	155	3	9	9	Y	8					17
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4					21
*06	210	N	158	-0-	-52	-0-	155	3	3	9	Y	3					24

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-
06	SI MULT		74	-0-	74	480	74	3			N	-0-					-0-

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

01	4061	#	3945	-0-	-116	-0-	3905	3	40	9	N	36					121
02	3821	R	3821	-0-	-0-	-0-	3811	3	10	9	N	9					130
03	4216	#	4092	-0-	-124	-0-	4059	3	33	9	N	30					160
04	4080	#	3356	-0-	-724	-0-	3337	3	19	9	N	17					177
05	4216	#	4046	-0-	-170	-0-	4011	3	35	9	N	32					209
*06	4223	R	4223	-0-	-0-	-0-	4216	3	7	9	N	6					215

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 O	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
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, R.N. WELL #: 4 RRCID -> 082679 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3924 - 3927

01	558	N	395	-0-	-163	-0-	334	3	61	9	Y	55	187	1			23
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	343	3			Y	-0-					23
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	563	3	30	9	Y	27					50
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					50
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					50
06	570	N	175	-0-	-395	-0-	175	3			Y	-0-					50

ROWAN & HOPE (PENN. REEF) 78632 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
TRIPLE T RESOURCES, LP 870458
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6072 - 6094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
GROTHE BROS., INC. 335430
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878

01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					23
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2			N	-0-					23
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1433	2	6	9	N	5					28
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2					30
05	1457	N	82	-0-	-1375	-0-	82	2			N	-0-					30
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					30

GROTHE, M.L. EST. 335550
ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					28
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					28
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					28
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					28
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					28
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					28

RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					27
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					27
03	1519	N	435	-0-	-1084	-0-	435	2			N	-0-					27
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					27
05	1488	N	313	-0-	-1175	-0-	313	2			N	-0-					27
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					27

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
GROTHE, M.L. EST. //CONT.// 335550
RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072

01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKER (CONGLOMERATE) 78833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 116366 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3034 - 3038

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					13

RUSSELL (DUFFER) 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 098302 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

M O	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
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

01	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MCDERMETT OIL 546834
STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

VERITAS ENERGY, LLC 884589
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					20
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					20
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	9	N	8	8	8			20
04	1230 N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					20
05	2325 N	1186	-0-	-1139	-0-	1186	3			N	-0-					20
06	1830 N	1271	-0-	-559	-0-	1271	3			N	-0-					20

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
SNYDER "66" WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS) 79225 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
MCFARLANE WELL #: 1 RRCID -> 082680 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
WILSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120

01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					8
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					8
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					8
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	8	7			-0-
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					12
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					12
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					12
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	12	7			-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					22
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					22
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	20	7			2
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					2
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					2

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17					86
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					86
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					86
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	34	7			52
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					52
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					52

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					13
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					13
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					20
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					20
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					20

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
CAWLEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 155310 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3006 - 3033

M O	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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2012 - PLUGGED 02/09/2012

SABANA(STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	98	-0-	98	98	98	2		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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HEARN,C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

01	3100 X	667	-0-	-2433	-0-	667	2		N	-0-			20
02	588 X	529	-0-	-59	-0-	529	2		N	-0-			20
03	651 X	509	-0-	-142	-0-	509	2		N	-0-			20
04	660 X	489	-0-	-171	-0-	489	2		N	-0-			20
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
04	540 N	419	-0-	-121	-0-	419	2		N	-0-			-0-
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. //CONT.// 033000
HOLLAND JANET W. -B- WELL #: 1 B RRCID -> 061217 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4604 - 4609

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-13

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					119
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					119
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					119
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					119
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					119
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY 706685
HESTER, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 018146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1650 - 1786

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 3068

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

M O	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
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					47
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					47

WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
SCROGGINS, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 018151 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1824 - 1835

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUBANKS, OZRO WELL #: 3 RRCID -> 018153 COMPL. DATE 01/05/1954 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1623 - 1631

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
SCROGGINS F. O. WELL #: 2 RRCID -> 060833 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUCKER, BILL 872298
EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (CROSS CUT) 80827 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
DMV PIPELINE LLC 221580
HOSCH WELL #: 3 RRCID -> 101967 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1336 - 1340

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					152
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					152
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					152
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 2162

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

M O	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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

M O	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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

EUBANK, CHARLES W. 255145
NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321

M O	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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

M O	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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300

M O	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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. 888225

BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

M O	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
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189

M O	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
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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385

M O	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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182

M O	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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

M O	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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214

M O	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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240

M O	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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

M O	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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
03	156	N	82	-0-	-74	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

M O	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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

M O	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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296

M O	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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
03	125	N	65	-0-	-60	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311

M O	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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

M O	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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280

M O	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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

M O	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
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

RENDLEMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275

M O	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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

M O	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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-

HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275

M O	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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-

JONES-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 018230 COMPL. DATE 01/02/1943 TOTAL DEPTH 2206 PERF. 2130 - 2206

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

M O	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
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177

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-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WALLACE, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 018249 COMPL. DATE 03/05/1946 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 2054 - 2133

M O	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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

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-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

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	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

KINGSBERRY,C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162

M O	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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

M O	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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

RUSSELL,S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

M O	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
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-

WELLS,IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237

M O	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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130

M O	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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

GOLSTON,ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

M O	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
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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302

M O	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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					64
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					64
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					64
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					64
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					64
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					64

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

M O	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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

M O	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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DUGGINS,S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

M O	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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278

M O	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
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283

M O	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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

M O	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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	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

M O	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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340

M O	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
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					83
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					83
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					83
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					83
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					83
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					83

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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

M O	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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SANTO, EAST (3800 CONGL.) 80952 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JOHNSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 126920 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 3571 - 3572

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					14
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					14
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					14
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					14

SANTO, N. (BEND CONGL.) 80958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 054263 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 3856 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 054271 COMPL. DATE 12/11/1971 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTO, S.(CONGL) 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
KING, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 095565 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3558 - 3576

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
05	2505		-0-	-0-	-2505	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTO, S.(CONGL) //CONT.// 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PHILLIPS, BOB 662705
BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	73	1	276	3	Y	-0-			10
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	112	1	164	3	Y	2			12
						2	9							
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	80	1	152	3	Y	8			20
						9	9							
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	62	1	182	3	Y	-0-			20
05	248 N	144	-0-	-104	-0-	13	1	131	3	Y	-0-			20
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			20

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SCOTT OPERATING, INC. 758502
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	2697 #	2614	-0-	-83	-0-	2614	3			N	-0-			11
02	2436 #	2343	-0-	-93	-0-	2343	3			N	-0-			11
03	2697 #	2523	-0-	-174	-0-	2523	3			N	-0-			11
04	2974 R	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-			11
05	2635 #	2522	-0-	-113	-0-	2522	3			N	-0-			11
06	2520 #	2324	-0-	-196	-0-	2324	3			N	-0-			11

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (STRAWN) 81730 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDOX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 194365 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1180 - 1190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WATTS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 121074 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3835 - 3846

01	1116 N	798	-0-	-318	-0-	83	1	703	2	N	11					71
						12	9									
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	N	2					73
						2	9									
03	620 N	416	-0-	-204	-0-	38	1	374	2	N	4					77
						4	9									
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	74	1	844	2	N	3					80
						3	9									
05	806 N	694	-0-	-112	-0-	59	1	633	2	N	2	67	1			15
						2	9									
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	670	2	N	12					27
						13	9									

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	390 N	59	-0-	-331	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

M O	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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	90	1	264	3	N	-0-					21
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	89	1	226	3	N	-0-					21
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	152	1	430	3	N	-0-					21
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	100	1	308	3	N	-0-					21
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	61	1	189	3	N	-0-					21
06	570	N	244	-0-	-326	-0-	38	1	206	3	N	-0-					21

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

01	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2			Y	-0-					42
02	392	N	181	-0-	-211	-0-	174	2	7	9	Y	6					48
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			Y	-0-					48
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			Y	-0-					48
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	453	2	11	9	Y	10					58
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5					63

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

01	248	N	236	-0-	-12	-0-	190	2	46	9	Y	42					42
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					42
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					42
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					42
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					42
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					45

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933

01	1096	S	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					29
02	648	S	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					29
03	1147	S	279	-0-	-868	-0-	279	2			N	-0-					29
04	522	S	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					29
*05	1344	S	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					29
*06	1358	S	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					29

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

SEDWICK (CADDO) 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE) 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARNOT, W. G., JR. 033000
MONTGOMERY WELL #: 1A RRCID -> 185429 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978

M O	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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

M O	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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					67
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					67
03	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	2			N	-0-					67
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					67
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					67
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					67

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

M O	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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

SERS (STRAWN 680) 82282 443 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
LUEDTKE WELL #: 1 RRCID -> 150382 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 807 PERF. 684 - 690

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SET RANCH (CONGL) 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
NEWMAN, GRAGG WELL #: 3 RRCID -> 215288 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044

M O	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
01	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					104
02	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					104
03	1054	#	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					104
04	1080	#	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					104
05	1116	#	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					104
06	1080	#	832	-0-	-248	-0-	832	2			N	-0-					104

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014

M O	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
01	2666 #	1830	-0-	-836	-0-	497	1	1333	3	N	-0-					56
02	2492 #	1278	-0-	-1214	-0-	358	1	914	3	N	5					61
						6	9									
03	2759 #	2157	-0-	-602	-0-	601	1	1552	3	N	4					65
						4	9									
04	2670 #	1223	-0-	-1447	-0-	329	1	883	3	N	10					75
						11	9									
05	2742 R	2742	-0-	-0-	-0-	714	1	2028	3	N	-0-					75
*06	2879 R	2879	-0-	-0-	-0-	503	1	2372	3	N	4					79
						4	9									

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

01	310 #	209	-0-	-101	-0-	53	1	156	3	N	-0-					29
02	280 #	188	-0-	-92	-0-	78	1	110	3	N	-0-					29
03	248 #	243	-0-	-5	-0-	63	1	180	3	N	-0-					29
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	70	1	216	3	N	-0-					29
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	3	N	-0-					29
*06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-					29

EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

01	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					60
02	14B2 EXT	106	-0-	106	209	106	2			N	-0-					60
03	388 R	179	-0-	-209	-0-	179	2			N	-0-					60
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					60
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					60
*06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					60

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KADANE CORPORATION 450038
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 174645 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3951 - 3956

01	713 #	494	-0-	-219	-0-	3	1	489	2	N	2					84
						2	9									
02	667 R	667	-0-	-0-	-0-	3	1	664	2	N	-0-					84
03	850 R	850	-0-	-0-	-0-	3	1	847	2	N	-0-					84
04	869 R	869	-0-	-0-	-0-	3	1	866	2	N	-0-					84
05	767 R	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	2	N	-0-					84
06	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					84

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	N	-0-					154
02	280 #	80	-0-	-200	-0-	3	1	77	2	N	-0-					154
03	279 #	115	-0-	-164	-0-	3	1	112	2	N	-0-					154
04	330 #	91	-0-	-239	-0-	3	1	88	2	N	-0-					154
05	341 #	88	-0-	-253	-0-	3	1	85	2	N	-0-					154
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					154

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
NOVAK, OLIVIA WELL #: 2 RRCID -> 157941 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2018 - 2024

M O	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
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 7		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

NOVAK, OLIVIA WELL #: 1 RRCID -> 157942 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1986 - 1994

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 7		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - PLUGGED 01/25/2013

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SELL WELL #: 2R RRCID -> 167598 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	79	1	27	3	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	77	1	28	3	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	71	1	25	3	N	-0-		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	97	1	37	3	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	115	1	49	3	N	-0-		-0-
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	81	1	37	3	N	-0-		-0-

SHACKELFORD NE (LAKE SAND) 82518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 380 WELL #: 2 M RRCID -> 046062 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-			-0-
02	280 #	211	-0-	-69	-0-	211	3	Y	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	140 #	45	-0-	-95	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

01	403 #	214	-0-	-189	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	280 #	205	-0-	-75	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	310 #	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	310 #	229	-0-	-81	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

01	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
02	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
04	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
05	651 #	633	-0-	-18	-0-	633	3		N	-0-			-0-
06	690 #	607	-0-	-83	-0-	607	3		N	-0-			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

M O	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
01	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	336 #	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330 #	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1296 - 1301

01	0 W	799	-0-	799	3290	799	2			N	-0-					-0-
02	0 W	799	-0-	799	4089	799	2			N	-0-					-0-
03	0 W	722	-0-	722	4811	722	2			N	-0-					-0-
04	0 W	723	-0-	723	5534	723	2			N	-0-					-0-
05	0 W	590	-0-	590	6124	590	2			N	-0-					-0-
06	0 W	594	-0-	594	6718	594	2			N	-0-					-0-

GREEN, JAMES R. 330874
GREEN, J. R. RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 139344 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 460 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTHE BROS., INC. 335430
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					70
02	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70
03	651 #	154	-0-	-497	-0-	143	2	11	9	N	10					80
04	630 #	8	-0-	-622	-0-	8	2			N	-0-	80	1			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
GROTHE BROS., INC. //CONT.// 335430
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

M O	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
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					18
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					18
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					18
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	18	1			-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTHE, M.L. EST. 335550
ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

M O	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
01	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					97
02	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					97
03	1085	#	564	-0-	-521	-0-	564	2			Y	-0-					97
04	1050	#	884	-0-	-166	-0-	884	2			Y	-0-					97
05	1085	#	806	-0-	-279	-0-	806	2			Y	-0-					97
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					97

JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082

M O	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
01	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					293
02	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					293
03	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					294
04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					296
05	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					296
*06	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					296

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BACON ENERGY 042398
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

BASIN OPERATING INC. 054545

SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A

M O	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
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					18
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					18
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					18

SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277

01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					24
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					24
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					24
05	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					24
06	450 N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					24

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851

COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					16
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					16
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					16
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					16
05	589 N	272	-0-	-317	-0-	272	2			N	-0-					16
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					16

CDJ OIL CO. 140598

GRIMES, I. WELL #: 3A RRCID -> 122978 COMPL. DATE 04/27/1986 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 907 - 917

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - WELL PLUGGED 1/28/13

GRIMES, I WELL #: 2A RRCID -> 126398 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 248 - 254

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - WELL PLUGGED 1/28/13

MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAVO OIL, LLC 158307

NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

M O	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
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					74
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					74
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					74
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					74
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					74
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					74

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					49
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					49
03	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					49
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					49
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					49
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	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

01	1484	N	304	-0-	-1180	-0-	304	2			N	-0-					16
02	1596	N	364	-0-	-1232	-0-	204	2	160	9	N	145					161
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	351	2	40	9	N	36	173	1			24
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					24
05	403	N	99	-0-	-304	-0-	93	2	6	9	N	5					29
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					29

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940

REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082

COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	894	2	11	9	N	10					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					70
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12					82
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	907	2	13	9	N	12					94
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	941	2	11	9	N	10					104
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	896	2	20	9	N	18					122

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

GROTHE BROS., INC. 335430

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	886	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2	N	-0-			-0-
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2	N	-0-			-0-
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2	N	-0-			-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861

WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104

PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-13

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
J & W OIL CO.-W. F. 427923

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

M O	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
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					87
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					87
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					87
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					87
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					87
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					87

JAMESON WELL #: 3 C RRCID -> 211330 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3975 - 3995

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					149
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					20
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	163	2			N	-0-					20
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					20
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					20
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					20

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

M O	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
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435

NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS 45 WELL #: 1 RRCID -> 127078 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 1633 - 1637

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350

M O	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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
COLLINS CREEK SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158104 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4667

M O	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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350

01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

01	7750	4836	-0-	-2914	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
02	6664 #	1228	-0-	-5436	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
03	7378 #	171	-0-	-7207	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	7500	8143	-0-	643	643	8143	2		N	-0-			-0-
05	7750	8554	-0-	804	1447	8554	2		N	-0-			-0-
*06	7500	7581	-0-	81	1528	7581	2		N	-0-			-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537

01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			4
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	2		N	-0-			4
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-			4
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			4
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			4
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	995	2	41 9	N	37	175 1		84
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	958	2	39 9	N	35			119
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1091	2	32 9	N	29			148
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1112	2	41 9	N	37			185
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1070	2	36 9	N	33			218
06	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1000	2	25 9	N	23			241

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	598	-0-	-797	-0-	591	2	7	9	N	6					193
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	2			N	-0-					193
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	614	2	7	9	N	6					199
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					199
05	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					199
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					199

P.I.D. DRILLING INC 631265
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	13	2	12	9	N	11					77
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	36	2	11	9	N	10					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					45
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	1260	2			N	-0-					45
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					45
04	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2			N	-0-					45
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					45
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			N	-0-					45

PETRO-STARR 660161
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (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 O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H.A.N. GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 161269 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1932 - 1937

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982

01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

01	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2	N	-0-			54
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-			54
03	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2	N	-0-			54
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-			54
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

M O	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
01	2692	R	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					49
02	2576	N	1953	-0-	-623	-0-	1953	2			N	-0-					49
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					49
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					49
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					49
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					49

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	1271	N	978	-0-	-293	-0-	978	2			N	-0-					46
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					46
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					46
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					46

STAR PRODUCTION, INC. 815108
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1508	-0-	-32	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

M O	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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-				-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-				-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-				-0-

TIDMORE, ANN 859740
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
B & D WELL #: 1 RRCID -> 155361 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3948 - 3986

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	2			N	-0-				-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	155	1		60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	427	367	1		120

B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	186	1	122	2	Y	125						216
							138	9										
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	168	1	131	2	Y	477	569	1				124
							525	9										
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	41	2	48	9	Y	44	68	1				100
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	507	2	120	9	Y	109						209
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-	127	1				82
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	388	2	184	9	Y	167	142	1				107

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1296	-0-	-412	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
*06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

01	270 R	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANE (SCULLY) //CONT.// 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

M O	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
MURRELL, BILLY R. WELL #: 1 RRCID -> 097424 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3184 - 3220

01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					1
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-					1
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-					1
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2		N	-0-					1
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-					1
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					1

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					17
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					17
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					17
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					17
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					17
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					17

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WELLINGTON SECURITIES, INC. 907900
SHARPE, FRED WELL #: 1 RRCID -> 094483 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

M O	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
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

M O	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
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115

M O	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
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

M O	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
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260

M O	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
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					25
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	107	2	94	9	N	85					110
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8					118
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					118
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					118
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	107	2	6	9	N	5	1	8			122

SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205

M O	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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864

M O	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
01	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M O	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
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					52
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2			N	-0-					52
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					52
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					52
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	923	2	90	9	N	82					134
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	870	2	20	9	N	18					152

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

SILVER VALLEY (MORRIS) 83640 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
MULLINS "B" WELL #: RRCID -> 124139 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3084 - 3096

M O	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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2002

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

M O	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
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

M O	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
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

M O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ARNOT, W. G., JR. 033000
HOUSER WELL #: 1A RRCID -> 185431 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2625 - 2630

M O	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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HOWARD 053939
SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	224	N	57	-0-	-167	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

M O	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
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	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

01	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	308	N	137	-0-	-171	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1BH RRCID -> 018323 COMPL. DATE 02/17/1945 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

M O	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
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON,CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

M O	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
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

M O	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
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

M O	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
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561

CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

M O	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
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	588	N	154	-0-	-434	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

01	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	404	-0-	-184	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630

01	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					63
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					63
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					63
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					63
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					63
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					63

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					32
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					32
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					32
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					32
05	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			N	-0-					32
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					32

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842

M O	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
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					28
02	392 N	103	-0-	-289	-0-	103	3			N	-0-					28
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					28
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					28
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					28
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					28

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800

01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					81
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	3			N	-0-					81
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					81
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					81
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					81

MISSION ENERGY INC. 570410
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980

01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MOORE OIL AND GAS 581275
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765

01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

M O	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
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	336	N	20	-0-	-316	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	668	2	N	41					118
							45	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	5	93	1			30
							6	9									
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	27	1	267	2	N	47					77
							52	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	N	20					97
							22	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1044	2	N	28					125
							31	9									
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	449	2	N	20	121	1			24
							22	9									

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

M O	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
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	2			N	-0-					-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

M O	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
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	10	1	269	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	80	1	267	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	95	1	265	3	N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	93	1	238	3	N	-0-					-0-

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

M O	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
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					49
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	2			N	-0-					49
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

M O	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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					19
02	364	N	16	-0-	-348	-0-	16	3			N	-0-					19
03	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	3			N	-0-					19
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					19
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					19
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					19

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998

HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					19
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					19
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					19
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					19
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					19
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					19

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

HARRELL, M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	408	3	153	9	N	139					139
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	405	3	94	9	N	85	164	1			60
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	415	3	2	9	N	2					62
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	411	3	14	9	N	13					75

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 O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	342	3	197	9	N	179	179	1			-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	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

01	155 N	130	-0-	-25	-0-	128	3	2	9	N	2					30
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					30
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					30
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					30
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SNOW-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

01	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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

M O	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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					46
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					46
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					46
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					46
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					46
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					46

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SODA SPRINGS (STRAWN) 84479 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YOUNGBLOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 115337 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 2193 - 2212

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
CO ENERGY 161428
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	58	215	-0-	157 B	2574	215	3		N	-0-			136
02	52	199	-0-	147 B	2721	199	3		N	-0-			136
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2721									
03	2928 N	207	-0-	-2721 B	-0-	207	3		N	-0-			136
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			136
05	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148	3		N	-0-			136
06	210 N	NO RPT	-0-	-210 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

01	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-

PEARSON,WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN WELL #: 3 RRCID -> 100793 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2744 - 2754

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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 O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

01	589 #	285	-0-	-304	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	560 #	300	-0-	-260	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	620 #	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	600 #	280	-0-	-320	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	420 #	267	-0-	-153	-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

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					68
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					68
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					68
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					68
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					68

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

01	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

01	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					39
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					39
03	527 N	339	-0-	-188	-0-	18	1	321	2	N	-0-					39
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					39
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					39
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					39

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 181426 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 5847 PERF. N/A

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

F-H-M WELL #: 2 RRCID -> 191147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3852 - 3883

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2		Y	-0-		-0-
02	448 N	177	-0-	-271 B	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
03	341 N	13	-0-	-328 B	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
04	420 N	21	-0-	-399 B	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
05	186 N	32	-0-	-154 B	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
*06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		Y	-0-		-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274

01	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	549	3	3 9	N	3		138
02	532 N	495	-0-	-37 B	-0-	493	3	2 9	N	2		140
03	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	545	3	1 9	N	1		141
04	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3		N	-0-		141
05	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3		N	-0-		141
06	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-				N	NO RPT		141

HUTCHESON, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 226451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3272 - 3298

01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		N	-0-		17
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-		17
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-		17
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-		17
05	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	3		N	-0-		17
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT		17

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

01	1364 N	943	-0-	-421	-0-	943	2		N	-0-		38
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		38
03	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	63	1	1160 2	N	-0-		38
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		38
05	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2		N	-0-		38
*06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-		38

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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 O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

M O	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
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	589	N	281	-0-	-308	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SMITH, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976

M O	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
01	589	#	356	-0-	-233	-0-	356	3			Y	-0-					85
02	420	#	260	-0-	-160	-0-	253	3	7	9	Y	6					91
03	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	3			Y	-0-					91
04	450	#	242	-0-	-208	-0-	242	3			Y	-0-					91
05	341	#	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					91
06	330	#	218	-0-	-112	-0-	218	3			Y	-0-					91

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
B & D ENTERPRISES 040144
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

M O	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
01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
02	196 #	171	-0-	-25	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
*05	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
*05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

BAM OPERATING, INC. 048357
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

01	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
02	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
03	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
04	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
05	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
06	750 #	647	-0-	-103	-0-	647	2		N	-0-			-0-

BARGSLEY, COY 049255
BARGSLEY, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 136608 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 4028

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BARGSLEY, COY //CONT.// 049255
BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

COLEMAN BROWN SHALLOW WELL #: 102 A RRCID -> 105178 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 2187 PERF. 2080 - 2098

01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	56 #	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

01	403 #	364	-0-	-39	-0-	361	2	3	9	N	3					34
02	364 #	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					34
03	403 #	374	-0-	-29	-0-	364	2	10	9	N	9					43
04	390 #	350	-0-	-40	-0-	348	2	2	9	N	2					45
05	372 #	371	-0-	-1	-0-	359	2	12	9	N	11					56
06	360 #	353	-0-	-7	-0-	347	2	6	9	N	5					61

BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					22
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22
03	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					22
04	180 #	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					22
05	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					22
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					22

TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

M O	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
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					23
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

01	310	#	144	-0-	-166	-0-	90	2	54	9	N	49					152
02	280	#	128	-0-	-152	-0-	83	2	45	9	N	41					193
03	310	#	62	-0-	-248	-0-	4	2	58	9	N	53	168	1			78
04	210	#	127	-0-	-83	-0-	90	2	37	9	N	34					112
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	92	2	63	9	N	57					169
06	150	#	115	-0-	-35	-0-	89	2	26	9	N	24	170	1			23

LEDBETTER "SOUTH" WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

01	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1764		3545	-0-	1781	1781	3545	2			N	-0-					-0-
03	1953		4133	-0-	2180	3961	4133	2			N	-0-					-0-
04	1890		3623	-0-	1733	5694	3623	2			N	-0-					-0-
*05	1953		3583	-0-	1630	7324	3583	2			N	-0-					-0-
*06	1890		3348	-0-	1458	8782	3348	2			N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

01	899	#	714	-0-	-185	-0-	90	1	615	3	N	8					139
							9	9									
02	812	#	790	-0-	-22	-0-	93	1	688	3	N	8					147
							9	9									
03	806	#	779	-0-	-27	-0-	93	1	673	3	N	12					159
							13	9									
04	737	R	737	-0-	-0-	-0-	100	1	626	3	N	10					169
							11	9									
05	868	#	790	-0-	-78	-0-	103	1	676	3	N	10					179
							11	9									
*06	905	R	905	-0-	-0-	-0-	100	1	794	3	N	10					189
							11	9									

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					30
02	168 #	128	-0-	-40	-0-	125	2	3	9	N	3					33
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2					35
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					35
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
*06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					37

BRITTON OPERATING, INC. 094640
HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-

BURGESS ENERGY, INC. 108125
CAREY, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 156539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4072 PERF. 2916 - 2930

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

BURTON SERVICES, INC. 112251
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

01	372 #	152	-0-	-220	-0-	152	2	N	-0-			-0-
02	252 #	120	-0-	-132	-0-	120	2	N	-0-			-0-
03	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2	N	-0-			-0-
04	180 #	118	-0-	-62	-0-	118	2	N	-0-			-0-
05	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2	N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	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
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

01	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					21
02	308 #	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-					21
03	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					21
04	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					21
05	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					21
*06	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					21

KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782

01	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					156
02	392 #	291	-0-	-101	-0-	290	3	1	9	N	1					157
03	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					157
04	420 #	24	-0-	-396	-0-	24	3			N	-0-					157
05	434 #	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					157
06	420 #	8	-0-	-412	-0-	8	3			N	-0-					157

KLOH, A. WELL #: 1 RRCID -> 151491 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3237 - 3258

01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

LINK NE-57 WELL #: 1 RRCID -> 226033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2769 - 2779

01	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					186
02	336 #	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					186
03	310 #	249	-0-	-61	-0-	243	3	6	9	N	5					191
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					193
05	341 #	338	-0-	-3	-0-	327	3	11	9	N	10					203
06	330 #	233	-0-	-97	-0-	227	3	6	9	N	5					208

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 258976 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3339 - 3385

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 2 E RRCID -> 265370 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4080 - 4120

01	744 #	593	-0-	-151	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	672 #	549	-0-	-123	-0-	549	3		N	-0-			-0-
03	713 #	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-			-0-
04	600 #	535	-0-	-65	-0-	535	3		N	-0-			-0-
05	620 #	532	-0-	-88	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*06	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 265371 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4076 - 4125

01	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	868 #	311	-0-	-557	-0-	310	3	1 9	N	1			1
03	806 #	388	-0-	-418	-0-	388	3		N	-0-			1
04	720 #	135	-0-	-585	-0-	135	3		N	-0-			1
05	744 #	518	-0-	-226	-0-	518	3		N	-0-			1
06	540 #	403	-0-	-137	-0-	403	3		N	-0-			1

ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 2 RRCID -> 265375 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4121 - 4192

01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	1036 #	342	-0-	-694	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03	806 #	215	-0-	-591	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	630 #	322	-0-	-308	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
*06	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ENSTAR ENERGY, INC. 253221
NIX, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 1640

M O	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
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
KNOX, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 143298 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3064 - 3067

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

FOAG, INC. 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

01	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	812	#	583	-0-	-229	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	930	#	488	-0-	-442	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	990	#	367	-0-	-623	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1023	#	661	-0-	-362	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	990	#	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990

01	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. //CONT.// 274964
HART, H. W. WELL #: 1A RRCID -> 247991 COMPL. DATE 07/25/1963 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 2810

M O	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
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-

HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849
FLOURNOY "B" WELL #: B 4 RRCID -> 111235 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1810 - 1844

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 248275 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 3682 - 4036

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
FRANKS,THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677

WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

M O	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
01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
02	952 #	908	-0-	-44	-0-	908	3		N	-0-			-0-
03	1054 #	846	-0-	-208	-0-	846	3		N	-0-			-0-
04	1020 #	850	-0-	-170	-0-	850	3		N	-0-			-0-
05	1023 #	863	-0-	-160	-0-	863	3		N	-0-			-0-
06	990 #	36	-0-	-954	-0-	36	3		N	-0-			-0-

MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

01	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100

FAMBRO,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353

FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PARKS, RHONE INC. 641520

FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

M O	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
01	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	252	#	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	775	#	269	-0-	-506	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	750	#	247	-0-	-503	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	775	#	240	-0-	-535	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	270	#	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 1844

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

01	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
LINK "76" WELL #: 3 RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

01	124 #	116	-0-	-8	-0-	80	3	36	9	N	33	67	1			19
02	112 #	70	-0-	-42	-0-	53	3	17	9	N	15					34
03	124 #	64	-0-	-60	-0-	36	3	28	9	N	25					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 26312 06/01/2013

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

01	930 #	843	-0-	-87	-0-	785	2	58	9	N	53					212
02	840 #	753	-0-	-87	-0-	701	2	52	9	N	47	175	1			84
03	899 #	844	-0-	-55	-0-	793	2	51	9	N	46					130
04	870 #	823	-0-	-47	-0-	771	2	52	9	N	47					177
05	868 #	825	-0-	-43	-0-	780	2	45	9	N	41	171	1			47
06	810 #	783	-0-	-27	-0-	741	2	42	9	N	38					85

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	308	#	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	#	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200

M O	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
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	15	#	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

M O	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
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

M O	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
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073

01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109

01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

BRUCE,M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

M O	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
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026

01	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112 #	76	-0-	-36	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060

01	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145

01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

GARDENHIRE,W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDENHIRE,W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

M O	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
01	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

M O	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
01	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

M O	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
01	310	#	169	-0-	-141	-0-	168	3	1	9	N	1					24
02	280	#	259	-0-	-21	-0-	255	3	4	9	N	4					28
03	310	#	262	-0-	-48	-0-	253	3	9	9	N	8					36
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	263	3	6	9	N	5					41
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	260	3	4	9	N	4					45
06	270	#	148	-0-	-122	-0-	147	3	1	9	N	1					46

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

M O	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
01	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					32
02	112	#	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					32
03	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					32
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					32
05	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					32
06	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					32

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WRIGHT, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 154417 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3272 - 3290

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

US. FUELS, INC. 879264
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WHITE, JACK OPERATING 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

M O	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
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	390	#	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

01	0	W	372	-0-	372	2411	372	2			N	-0-					-0-
02	0	W	336	-0-	336	2747	336	2			N	-0-					-0-
03	0	W	349	-0-	349	3096	349	2			N	-0-					-0-
04	0	W	336	-0-	336	3432	336	2			N	-0-					-0-
05	0	W	253	-0-	253	3685	253	2			N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3685					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2768 - 2800

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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

01	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					137
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	137	2	25	9	N	23					160
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					162
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	386	2	18	9	N	16	171	1			7
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	272	2	25	9	N	23					30
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	255	2	17	9	N	15					45

BAM OPERATING, INC. 048357
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

01	4309 #	4234	-0-	-75	-0-	5	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
03	4154 #	4035	-0-	-119	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4110 #	3456	-0-	-654	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	4247 #	4214	-0-	-33	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
06	4110 #	4020	-0-	-90	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	2456	972	-0-	-1484	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

M O	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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

M O	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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328

M O	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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					17
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					17
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					17
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342

M O	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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					23
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					23
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					23
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					23
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					23
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					23

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	284	2	11	9	Y	10					39
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	2	24	9	Y	22					61
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2					63
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	271	2	4	9	Y	4					67
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8					75
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	276	2	10	9	Y	9					84

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					92
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					92
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					92
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					92
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					92
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					92

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040

M O	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052

M O	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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
03	868	N	720	-0-	-148	-0-	40	1	680	2	N	-0-					-0-
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	40	1	633	2	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	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

M O	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					24
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					24
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					24
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					24
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					24
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					24

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280

01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-					236
02	1820	N	1664	-0-	-156	-0-	1663	2	1	9	N	1					237
03	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			N	-0-					237
04	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1689	2			N	-0-	168	1			69
05	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	2			N	-0-					69
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					69

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831

M O	ALLOW	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BURGESS ENERGY, INC. 108125

CAREY, R.J. WELL #: 2 RRCID -> 077304 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2180 - 2182

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 112558 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1806 - 1814

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON SERVICES, INC. 112251

HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					20
02	1064	N	43	-0-	-1021	-0-	43	2			N	-0-					20
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					20
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					20
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					20
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					20

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060

M O	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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

M O	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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN, JACK 142630
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

M O	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
01	4753		4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	3988		3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	5217		5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5188		5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
05	5154		5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
*06	4780		4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

M O	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
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					36
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					36
03	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					36
04	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	1745	2			N	-0-					36
05	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2			N	-0-					36
06	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2			N	-0-					36

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & R ENTERPRISES 196846
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2			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

M O	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
01	434 N	110	-0-	-324	-0-	110	3			N	-0-					45
02	364 N	182	-0-	-182	-0-	182	3			N	-0-					45
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					45
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					45
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					45
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					45

WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

M O	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
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

M O	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
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	94	3	20	9	Y	18					145
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	100	3	9	9	Y	8	131	1			22
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	342	3	26	9	Y	24					46
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	92	3	14	9	Y	13					59
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	56	3	12	9	Y	11					70
06	360	N	54	-0-	-306	-0-	52	3	2	9	Y	2					72

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					45
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	3			Y	-0-	45	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0

01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 1 L RRCID -> 072784 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A

01	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	130	-0-	-366	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	784	N	526	-0-	-258	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	79	-0-	-461	-0-	79	3			N	-0-					-0-

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					4
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					4
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					4
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					4
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					4
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					4

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

ROGERS, R. M. ESTATE "F" WELL #: 1 RRCID -> 076890 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	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
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					33
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					33
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					33
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					33
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					33
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					33

KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 096811 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1960 - 2000

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790

01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-					91
02	252	N	33	-0-	-219	-0-	33	3			Y	-0-					91
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					91
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					91
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					91
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					91

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

M O	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
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					58
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					58
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					58
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					58
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					58
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					58

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

LINK SE-45 WELL #: 1 RRCID -> 177157 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2657 - 2664

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193314 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2639 - 2667

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

01	310	N	264	-0-	-46	-0-	238	3	26	9	Y	24	24	1			14
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	161	3	20	9	Y	18	24	1			8
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	197	3	18	9	Y	16	12	1			12
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	186	3	41	9	Y	37	25	1			24
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	510	3	29	9	Y	26	36	1			14
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	246	3	23	9	Y	21	12	1			23

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 24 RRCID -> 200325 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4283 PERF. 3660 - 4283

M O	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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			N	-0-					-0-

LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 2692

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-

LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739

01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

LINK SE-53 WELL #: 2 RRCID -> 202679 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2661 - 2725

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					-0-

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-

LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610

01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676

M O	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
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
02	952 N	526	-0-	-426	-0-	526 3		N	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
04	900 N	576	-0-	-324	-0-	576 3		N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
06	690 N	575	-0-	-115	-0-	575 3		N	-0-			-0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
02	952 N	30	-0-	-922	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
04	900 N	30	-0-	-870	-0-	30 3		N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
06	840 N	30	-0-	-810	-0-	30 3		N	-0-			-0-

LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208

01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3		N	-0-			174
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78 3		N	-0-			174
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			174
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			174
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			174
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			174

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

01	186 N	87	-0-	-99	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	87 3		N	-0-			-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689

01	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421 3		N	-0-			44
02	1288 N	957	-0-	-331	-0-	957 3		N	-0-			44
03	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176 3		N	-0-			44
04	1380 N	1157	-0-	-223	-0-	1157 3		N	-0-			44
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			44
06	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040 3		N	-0-			44

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275

01	1767 #	1652	-0-	-115	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
02	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
03	1829 #	1654	-0-	-175	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
04	1817 R	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
05	1891 #	1829	-0-	-62	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
*06	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
02	2352 N	1673	-0-	-679	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1852	-0-	-428	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	1002	-0-	-1188	-0-	1002 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

01	1891	#	1641	-0-	-250	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	1891	#	1560	-0-	-331	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1830	#	1721	-0-	-109	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1984	#	1879	-0-	-105	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*06	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

01	651	#	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	713	#	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*06	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 265315 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 3250 - 3258

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001

M O	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
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

01	403	N	298	-0-	-105	-0-	287	2	11	9	N	10	162	1			56
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	N	10					66
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	441	2	11	9	N	10					76
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	230	2	9	9	N	8					84
05	527	N	142	-0-	-385	-0-	136	2	6	9	N	5					89
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5					94

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A

01	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

M O	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
01	T. A.	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		119
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-		119
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		119
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-		119
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		119
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3		Y	-0-		72
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-		72
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		72
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		72
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-		72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3		Y	-0-		72
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-		72
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		72
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		72
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3		N	-0-		-0-
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3		N	-0-		-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3		N	-0-		-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-		-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

M O	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
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					187
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

01	14B	DENY	47	-0-	47	539	47	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	539					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	539					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	539					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	539					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	539					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOURNOY, RUSSELL B. 274065
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

FOAG, INC. 274964
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. //CONT.// 274964
LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

M O	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
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2		N	-0-			54
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2		N	-0-			54
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			54
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			54
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			54
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G E OPERATING, INC. 292166
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864

01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			132
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			132
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			132
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			132
*05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			132
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			132

GROTHE BROS., INC. 335430
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
03	992 N	837	-0-	-155	-0-	837	2		N	-0-			-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	558	-0-	-465	-0-	558	2		N	-0-			-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

01	0	518	-0-	518	900	518	2		N	-0-			-0-
02	0	11	-0-	11	911	11	2		N	-0-			-0-
03	0	122	-0-	122	1033	122	2		N	-0-			-0-
04	2086	1053	-0-	-1033	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
05	1128	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
*06	1055	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-

HERRING, RAY 380295
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			8
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			8
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			8
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			8
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			8
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			8

SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633

01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					25
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					25
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					25
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					25
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					25
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168

01	434	N	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976

01	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					10
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					10
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					10
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					10
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					10
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3677 - 3685

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 3999

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849

MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL LEASE SERVICE 406611

GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					98
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	769	2			N	-0-					98
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					98
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					98
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					98
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					98

IMPERIAL HOLDING LTD. 423400

BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179

FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					30
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					30
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					30
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					30
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					30
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					30

KEATING ENERGY, INC. 453142

TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2045	-0-	-218	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	N	2					155
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	N	5					160
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	108	3	9	9	N	8					168
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	101	3	25	9	N	23	172	1			19
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	3	7	9	N	6					25
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	101	3	8	9	N	7					32

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

01	3262		3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
02	2725		2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
03	2856		2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	2235		2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2754		2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*06	2121		2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				40
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-				40
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				40
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				40
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				40
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				40

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	3	3	9	N	3				35
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	76	3	10	9	N	9				44
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	104	3	12	9	N	11				55
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	93	3	12	9	N	11				66
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	N	1				67
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				67

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				57
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-				57
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				57
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				57
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				57
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				57

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

01	527	N	409	-0-	-118	-0-	398	2	11	9	N	10				159
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	437	2	7	9	N	6				165
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7				172
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	305	2	10	9	N	9				181
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	N	1				182
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7				189

LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-				-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	480	2	116	9	N	105					155
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	421	2	70	9	N	64	166	1			53
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	319	2	149	9	N	135					188
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	318	2	134	9	N	122	171	1			139
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	455	2	152	9	N	138	172	1			105
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	310	2	109	9	N	99	170	1			34

LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228

01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

01	1178	N	586	-0-	-592	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	896	N	515	-0-	-381	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880

YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

M O	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
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	40	1	29	2	N	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	40	1	30	2	N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	40	1	58	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	40	1	31	2	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	40	1	38	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040

FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-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 #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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

M O	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
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

M O	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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					12
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					12
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					12
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					12
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

M O	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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326

M O	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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					5
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					5
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					5
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5

MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 201366 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 330 - 332

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
FINCHER WELL #: 13 RRCID -> 039344 COMPL. DATE 06/23/1966 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	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

M O	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
01	279 N	50	-0-	-229	-0-	39	2	11	9	N	10					139
02	280 N	69	-0-	-211	-0-	56	2	13	9	N	12					151
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	74	2	11	9	N	10					161
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	N	10					171
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					176
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					176

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 197233 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3828 - 0

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	420 N	119	-0-	-301	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

M O	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
01	1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
03	1116 N	840	-0-	-276	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

M O	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
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2067	2	11	9	N	10					70
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1900	2	11	9	N	10					80
03	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2071	2	11	9	N	10					90
04	2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1798	2	12	9	N	11	99	1			2
05	2108 N	1591	-0-	-517	-0-	1589	2	2	9	N	2					4
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					4

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	911	-0-	-109	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008

01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	990 N	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1991	2	42	9	Y	38	166	1			52
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	2	8	9	Y	7					59
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					59
04	1980 N	1682	-0-	-298	-0-	1670	2	12	9	Y	11					70
05	2077 N	1689	-0-	-388	-0-	1610	2	79	9	Y	72					142
06	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	1754	2			Y	-0-					142

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

MT 7 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097254 COMPL. DATE 10/29/1975 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3875 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006

01	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-					-0-
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		N	-0-					-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2		N	-0-					-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998

01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2		N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-					-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883

01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2		N	-0-					-0-
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1170	2		N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-					-0-
04	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2		N	-0-					-0-
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2		N	-0-					-0-
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2		N	-0-					-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942

01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2		N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	373	2		N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2		N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2		N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-					-0-
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

M O	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
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	672 N	639	-0-	-33	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	720 N	596	-0-	-124	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	690 N	100	-0-	-590	-0-	100	2			N	-0-					-0-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936

01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

M O	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
01	310 N	152	-0-	-158	-0-	143	2	9	9	Y	8					29
02	308 N	175	-0-	-133	-0-	164	2	11	9	Y	10					39
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	340	2	13	9	Y	12	41	1			10
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	Y	12					22
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	Y	11					33
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	320	2	17	9	Y	15	36	1			12

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

01	2325 N	808	-0-	-1517	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1945	-0-	-15	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
05	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	2190 N	1779	-0-	-411	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544

01	1674 N	24	-0-	-1650	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1431	-0-	-445	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1003	-0-	-516	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					87
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					87
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					87
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					87
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					87
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					87

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124

01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					98
02	1176 N	1058	-0-	-118	-0-	1058	2			N	-0-					98
03	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	-0-					98
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					98
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					98
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					98

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894

01	992 N	705	-0-	-287	-0-	705	2			N	-0-					14
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					14
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					14
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	763	2	11	9	N	10					24
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	789	2	34	9	N	31					55
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					55

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045

M O	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
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					51
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					51
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					51
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					51
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					51
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					51

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

M O	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
01	1085	N	443	-0-	-642	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	161	-0-	-614	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					177
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	349	2	12	9	N	11	169	1			19
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	N	6					25
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					27
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	N	6					33
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					35

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992

M O	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
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933

M O	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
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

01	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					53
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	325	2			N	-0-					53
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					53
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					53
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					53
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					53

BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110

01	7750		10367	-0-	2617	199876	10367	2			N	-0-					39
02	7000		9079	-0-	2079	201955	9079	2			N	-0-					39
03	7750		10255	-0-	2505	204460	10255	2			N	-0-					39
04	7500		9947	-0-	2447	206907	9947	2			N	-0-					39
05	7750		9115	-0-	1365	208272	9115	2			N	-0-					39
06	7500		7297	-0-	-203	208069	7297	2			N	-0-					39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104

01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					34
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	201	2			N	-0-					34
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					34
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					34
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					34
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					34

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					51
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					51
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					51
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					51
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					51
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					51

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932

01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					27
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	208	2			N	-0-					27
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					27
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					27
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					27

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

M O	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
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					107
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					107
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					107
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					107
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					107
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					107

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					62
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					62
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					62
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					62
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1					15
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					15
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					15
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					15
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					15
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					15

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					29
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					29
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					29
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					29
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	N	5					74
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					76
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					79
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3					82
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					85
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3					88

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502

BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

M O	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
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	403	-0-	403	403	403	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

01	465 N	418	-0-	-47	-0-	416	2	2	9	N	2					56
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	351	2	2	9	N	2					58
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	321	2	1	9	N	1					59
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					59
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					59
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					59

SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057

01	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					1
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					1
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					1
04	870 N	794	-0-	-76	-0-	794	2			N	-0-					1
05	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					1
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					1

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					46
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					46
03	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					46
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					46
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					46
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					46

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

01	7750	2978	-0-	-4772	11897	2809	2	169	9	N	154	148	1			33
02	7000	2714	-0-	-4286	7611	2573	2	141	9	N	128	114	1			47
03	7750	2859	-0-	-4891	2720	2736	2	123	9	N	112	101	1			58
04	5225	2505	-0-	-2720	-0-	2428	2	77	9	N	70					128
05	3007 #	2760	-0-	-247	-0-	2627	2	133	9	N	121	167	1			82
06	2910 #	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					82

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

01	3100 N	162	-0-	-2938	3801	162	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	145	-0-	-2655	1146	145	2			N	-0-					-0-
03	1298 N	152	-0-	-1146	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	323	-0-	-2777	10727	323	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	290	-0-	-2510	8217	290	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	304	-0-	-2796	5421	304	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	250	-0-	-2750	2671	250	2			N	-0-					-0-
05	2982	N	311	-0-	-2671	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RIDGE OIL COMPANY 711100
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1119	3	26	9	Y	24					205
02	980	N	868	-0-	-112	-0-	844	3	24	9	Y	22					227
03	1085	N	908	-0-	-177	-0-	888	3	20	9	Y	18	160	1			85
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	770	3	22	9	Y	20					105
05	961	N	814	-0-	-147	-0-	790	3	24	9	Y	22					127
06	870	N	743	-0-	-127	-0-	715	3	28	9	Y	25					152

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2873	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-			-0-
02	2665	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		N	-0-			-0-
03	3009	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
04	2970	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
05	3175	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
06	2400	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

01	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	899	-0-	-305	-0-	899	2		N	-0-			-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	1445	99		N	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131

01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
05	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 078514 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4404 - 4409

M O	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255

01	3454		3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3208		3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
03	3358		3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	2997		2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	3285		3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
*06	2932		2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300

01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	2	13	9	N	12					99
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	N	16					115
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1439	2	22	9	N	20					135
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					137
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					138
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					140

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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 O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2306	-0-	-236	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2212	-0-	-218	-0-	2212	2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			14
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			14
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			14
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			14
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			14
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			63
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			63
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			63
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2		N	-0-			63
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			63
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	468	-0-	468	468	468	2		N	-0-			-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619
STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100

01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048

01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	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
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 1 RRCID -> 119723 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3936 - 3944

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

M O	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
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) 86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

M O	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
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS, ROBERT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 172828 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3665 - 3842

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

M O	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
01	558	#	501	-0-	-57	-0-	40	1	461	2	N	-0-					-0-
02	588	#	295	-0-	-293	-0-	27	1	268	2	N	-0-					-0-
03	651	#	433	-0-	-218	-0-	39	1	394	2	N	-0-					-0-
04	630	#	441	-0-	-189	-0-	42	1	399	2	N	-0-					-0-
05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 120292 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3273 - 3282

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

M O	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
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	#	247	-0-	-5	-0-	42	1	205	3	N	-0-					-0-
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	3	N	-0-					-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	46	1	244	3	N	-0-					-0-
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	46	1	202	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART,J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. 768650
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	948	2	N	-0-					-0-
02	728	N	581	-0-	-147	-0-	54	1	527	2	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	N	-0-					-0-
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	72	1	694	2	N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	94	1	754	2	N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	183	1	730	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	-0-					-0-
02	728	N	442	-0-	-286	-0-	41	1	401	2	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	2	N	-0-					-0-
04	690	N	205	-0-	-485	-0-	19	1	186	2	N	-0-					-0-
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	32	1	259	2	N	-0-					-0-
06	690	N	13	-0-	-677	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015

01	1116	N	942	-0-	-174	-0-	111	1	831	3	N	-0-					-0-
02	980	N	849	-0-	-131	-0-	97	1	752	3	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	956	3	N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	984	3	N	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	134	1	1030	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 O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	380	1	3675	3	N	-0-			-0-
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	331	1	3365	3	N	-0-			-0-
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	303	1	3660	3	N	-0-			-0-
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	346	1	3780	3	N	-0-			-0-
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	362	1	3996	3	N	-0-			-0-
*06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	430	1	4012	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	198	1	1740	3	N	-0-			-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	141	1	1241	3	N	-0-			-0-
03	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	241	1	2811	3	N	-0-			-0-
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	248	1	2588	3	N	-0-			-0-
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	247	1	2584	3	N	-0-			-0-
*06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	259	1	2284	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056

01	372 N	339	-0-	-33	-0-	54	1	285	3	N	-0-			-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	48	1	269	3	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	3	N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	51	1	304	3	N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	N	-0-			-0-
06	330 N	119	-0-	-211	-0-	34	1	85	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097

01	248 N	237	-0-	-11	-0-	45	1	192	3	N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	39	1	169	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	N	-0-			-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	40	1	163	3	N	-0-			-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	41	1	165	3	N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	42	1	162	3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

M O	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
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	385	2	2	9	N	2					2
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					4
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	366	2	2	9	N	2					6
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					7
*05	434	N	320	-0-	-114	-0-	318	2	2	9	N	2					9
*06	360	N	310	-0-	-50	-0-	309	2	1	9	N	1					10

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978

M O	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
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					4
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					4
03	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					4
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					4
05	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-					4
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1817	2			N	-0-					4

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

M O	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
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					1
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	2	3	9	N	3					4
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					4
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					4
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					4
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					4

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002

M O	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
01	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	2			N	-0-					4
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					4
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988

M O	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

M O	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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

M O	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
01	2325	X	2171	-0-	-154	-0-	2169	2	2	9	N	2					35
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2169	2	2	9	N	2					37
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	2	2	9	N	2	25	1			14
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					15
*05	2418	N	1435	-0-	-983	-0-	1433	2	2	9	N	2					17
*06	1860	N	365	-0-	-1495	-0-	364	2	1	9	N	1					18

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 3 RRCID -> 037200 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A

M O	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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*05	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND,B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					74
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					74
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					74
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					74
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

M O	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLUB, DAVID M. 396580
HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

01	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2		N	-0-			-0-

PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

M O	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
09	0		1812	-0-	1812	1812	1812	2			N	-0-					-0-
10	0		1785	-0-	1785	3597	1785	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1605	-0-	1605	5202	1605	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1602	-0-	1602	6804	1602	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1525	-0-	1525	8329	1525	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1258	-0-	1258	9587	1258	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1140	-0-	1140	10727	1140	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1187	-0-	1187	11914	1187	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1072	-0-	1072	12986	1072	2			N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12986					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 018389 COMPL. DATE 08/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					79
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					79
03	713	N	308	-0-	-405	-0-	308	2			N	-0-					79
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					79
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					79
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					79

CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-

SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					157
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					157
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					157
04	510	N	160	-0-	-350	-0-	160	2			N	-0-					157
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					157
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					157

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

M O	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
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

01	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1608	2	23	9	N	21					45
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1730	2	29	9	N	26					71
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1576	2	51	9	N	46					117
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1601	2	48	9	N	44					161
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-	137	1			24
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1804	2	26	9	N	24					48

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

M O	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
01	6045	X	5033	-0-	-1012	-0-	1820	1	3189	3	Y	22					175
							24	9									
02	6664	X	5560	-0-	-1104	-0-	1496	1	4036	3	Y	25					200
							28	9									
03	7378	X	7367	-0-	-11	-0-	2425	1	4867	3	Y	68	175	1			93
							75	9									
04	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	1958	1	4710	3	Y	50					143
							55	9									
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1915	1	4909	3	Y	40					183
							44	9									
06	7140	X	4383	-0-	-2757	-0-	1599	1	2777	3	Y	6					189
							7	9									

JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	65	-0-	65	65	24	1	41	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

01	713	N	603	-0-	-110	-0-	47	1	556	2	N	-0-					76
02	616	N	321	-0-	-295	-0-	321	2			N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	570	N	259	-0-	-311	-0-	259	3			N	-0-					76
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					76
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					76

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					24
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					24
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					24

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 86575 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660

M O	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
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	799	2	4	9	N	4					81
02	868	N	682	-0-	-186	-0-	679	2	3	9	N	3					84
03	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-	65	1			19
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					21
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	715	2	6	9	N	5					26
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					31

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					51
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	202	1	353	3	Y	-0-					23
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	108	1	292	3	Y	-0-					23
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	125	1	251	3	Y	-0-					23
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	139	1	334	3	Y	-0-					23
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	117	1	301	3	Y	-0-					23
*06	360	N	239	-0-	-121	-0-	87	1	152	3	Y	-0-					23

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3443

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					40
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					40
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					40
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					40
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					40
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			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

M O	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
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2967	2	31	9	N	28					61
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2776	2	30	9	N	27					88
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2122	2	23	9	N	21					109
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2969	2	44	9	N	40					149
*05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2740	2	39	9	N	35					184
*06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					184

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

M O	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
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1316	-0-	-394	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	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
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					19
02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	1054	2			N	-0-					19
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	93	2	76	9	N	69					88
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					88
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 3A RRCID -> 183609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3368 - 3378

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

M O	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
01	1271	N	414	-0-	-857	-0-	414	2			N	-0-					56
02	1036	N	559	-0-	-477	-0-	559	2			N	-0-					56
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					56
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					56
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					56
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					56

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					80
02	224	#	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-					80
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					80
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					80
*05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					80
*06	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					80

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552

M O	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
01	4570	R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					22
02	3787	R	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					22
03	3909	R	3909	-0-	-0-	-0-	198	1	3711	2	N	-0-					22
*04	4222	R	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					22
*05	4669	R	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					22
06	4410	#	3379	-0-	-1031	-0-	3379	2			N	-0-					22

101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563

M O	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
01	4340	#	3637	-0-	-703	-0-	3637	2			N	-0-					37
02	3920	#	3600	-0-	-320	-0-	3600	2			N	-0-					37
03	4340	#	3373	-0-	-967	-0-	171	1	3202	2	N	-0-					37
*04	3797	R	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					37
05	3999	#	3807	-0-	-192	-0-	3807	2			N	-0-					37
06	3870	#	3243	-0-	-627	-0-	3243	2			N	-0-					37

BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992

M O	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
01	186	#	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					29
02	168	#	45	-0-	-123	-0-	45	3			N	-0-					29
03	186	#	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					29
04	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					29
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					29
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

M O	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
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY //CONT.// 042398
LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

M O	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
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

M O	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
01	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

M O	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
01	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	840	#	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*06	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

M O	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
01	1860	#	1249	-0-	-611	-0-	416	1	833	3	N	-0-					-0-
02	1680	#	1124	-0-	-556	-0-	310	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1736	#	1124	-0-	-612	-0-	285	1	839	3	N	-0-					-0-
04	1470	#	1068	-0-	-402	-0-	285	1	783	3	N	-0-					-0-
05	1240	#	1139	-0-	-101	-0-	293	1	846	3	N	-0-					-0-
06	1200	#	1071	-0-	-129	-0-	238	1	833	3	N	-0-					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	33	-0-	-463	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
02	448	#	99	-0-	-349	-0-	27	1	72	3	N	-0-					-0-
03	496	#	166	-0-	-330	-0-	42	1	124	3	N	-0-					-0-
04	450	#	21	-0-	-429	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	403	#	86	-0-	-317	-0-	22	1	64	3	N	-0-					-0-
06	150	#	70	-0-	-80	-0-	16	1	54	3	N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					2
02	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					2
03	713 #	621	-0-	-92	-0-	8	1	613	3	N	-0-					2
04	690 #	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					2
05	744 #	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-	2	7			-0-
06	720 #	678	-0-	-42	-0-	42	1	636	3	N	-0-					-0-

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

01	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					10
02	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					10
03	1209 #	985	-0-	-224	-0-	13	1	972	3	N	-0-					10
04	1170 #	1033	-0-	-137	-0-	1033	3			N	-0-					10
05	1209 #	1095	-0-	-114	-0-	1095	3			N	-0-	10	7			-0-
06	1140 #	1124	-0-	-16	-0-	70	1	1054	3	N	-0-					-0-

AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

01	14663 #	3551	-0-	-11112	-0-	3551	1			N	-0-					-0-
02	7476 #	2738	-0-	-4738	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	5611 #	2402	-0-	-3209	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	4260 #	2941	-0-	-1319	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3689 #	2599	-0-	-1090	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	3450 #	2461	-0-	-989	-0-	153	1	2308	3	N	-0-					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 169692 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3174 - 3180

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

M O	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
01	1085 #	773	-0-	-312	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	980 #	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1085 #	368	-0-	-717	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	930 #	107	-0-	-823	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	961 #	349	-0-	-612	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	810 #	534	-0-	-276	-0-	534	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

M O	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
01	403 #	388	-0-	-15	-0-	32	1	356	2	N	-0-					-0-
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-					-0-
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
04	390 #	257	-0-	-133	-0-	23	1	234	2	N	-0-					-0-
05	403 #	226	-0-	-177	-0-	21	1	205	2	N	-0-					-0-
06	390 #	302	-0-	-88	-0-	27	1	275	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922

M O	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
01	849 R	849	-0-	-0-	-0-	94	1	707	3	Y	44	36	1			29
						48	9									
02	659 R	659	-0-	-0-	-0-	72	1	537	3	Y	45	34	1			40
						50	9									
03	739 R	739	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	Y	48	72	1			16
						53	9									
04	385 R	385	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	31	28	1			19
						34	9									
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	57	1	367	3	Y	32	27	1			24
						35	9									
06	750 #	479	-0-	-271	-0-	64	1	379	3	Y	33	28	1			29
						36	9									

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	#	2331	-0-	-552	-0-	202	1	2129	3	N	-0-					93
02	2604	#	1960	-0-	-644	-0-	158	1	1757	3	N	41					134
							45	9									
03	2697	#	2279	-0-	-418	-0-	157	1	2122	3	N	-0-					134
04	2610	#	2326	-0-	-284	-0-	179	1	2147	3	N	-0-					134
05	2712	R	2712	-0-	-0-	-0-	207	1	2505	3	N	-0-					134
*06	2423	R	2423	-0-	-0-	-0-	219	1	2204	3	N	-0-					134

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

M O	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
01	248	#	182	-0-	-66	-0-	40	1	142	3	N	-0-					-0-
02	224	#	185	-0-	-39	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	#	138	-0-	-42	-0-	35	1	103	3	N	-0-					-0-
05	217	#	161	-0-	-56	-0-	37	1	124	3	N	-0-					-0-
06	210	#	155	-0-	-55	-0-	38	1	117	3	N	-0-					-0-

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775	#	598	-0-	-177	-0-	76	1	522	3	N	-0-					29
02	700	#	560	-0-	-140	-0-	68	1	489	3	N	3					32
							3	9									
03	775	#	519	-0-	-256	-0-	61	1	458	3	N	-0-					32
04	570	#	565	-0-	-5	-0-	67	1	498	3	N	-0-					32
05	620	#	534	-0-	-86	-0-	66	1	468	3	N	-0-					32
*06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	79	1	528	3	N	4					36
							4	9									

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

M O	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
01	93	#	58	-0-	-35	-0-	30	1	28	3	N	-0-					-0-
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	28	1	46	3	N	-0-					-0-
03	93	#	42	-0-	-51	-0-	28	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432

M O	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
01	589	#	502	-0-	-87	-0-	90	1	412	3	N	-0-					-0-
02	476	#	448	-0-	-28	-0-	81	1	367	3	N	-0-					-0-
03	527	#	487	-0-	-40	-0-	88	1	399	3	N	-0-					-0-
04	510	#	458	-0-	-52	-0-	87	1	371	3	N	-0-					-0-
05	527	#	476	-0-	-51	-0-	89	1	387	3	N	-0-					-0-
06	480	#	446	-0-	-34	-0-	83	1	363	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 #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	171	1	939	3	N	-0-					-0-
02	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	163	1	894	3	N	-0-					-0-
03	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	169	1	925	3	N	-0-					-0-
04	1080 #	1033	-0-	-47	-0-	167	1	866	3	N	-0-					-0-
05	1178 #	1035	-0-	-143	-0-	167	1	868	3	N	-0-					-0-
06	1140 #	929	-0-	-211	-0-	148	1	781	3	N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, GUY WELL #: 5 RRCID -> 156106 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3738 - 3754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, GUY WELL #: 7 RRCID -> 157224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3896 - 3902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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 WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

M O	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
01	7130 #	6959	-0-	-171	-0-	6959	3			N	-0-					7
02	6440 #	6361	-0-	-79	-0-	6361	3			N	-0-					7
03	7006 #	5401	-0-	-1605	-0-	5401	3			N	-0-					7
04	7094 R	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-					7
05	7263 R	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			N	-0-					7
*06	6906 R	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					7

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 1 A RRCID -> 218810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3352 - 3400

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIEBE, GEORGE WELL #: 2 A RRCID -> 218833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3948 PERF. 3357 - 3379

M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

M O	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
01	3867 R	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					65
02	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					65
03	2945 #	2721	-0-	-224	-0-	2721	2			N	-0-					65
04	3587 R	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					65
05	4186 R	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					65
*06	4098 R	4098	-0-	-0-	-0-	4035	2	63	9	N	57	77	1			45

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

M O	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
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					6
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					6
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					6
04	210 #	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					6
05	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					6
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					6

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

M O	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

M O	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
01	651	#	506	-0-	-145	-0-	184	1	322	3	Y	-0-					30
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	163	1	439	3	Y	-0-					30
03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	238	1	478	3	Y	-0-					30
04	687	R	687	-0-	-0-	-0-	202	1	485	3	Y	-0-					30
05	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	282	1	724	3	Y	-0-					30
*06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	464	1	805	3	Y	-0-					30

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

M O	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
01	1054	#	819	-0-	-235	-0-	298	1	521	3	Y	-0-					1
02	952	#	811	-0-	-141	-0-	219	1	592	3	Y	-0-					1
03	1054	#	1008	-0-	-46	-0-	335	1	673	3	Y	-0-					1
04	1020	#	1005	-0-	-15	-0-	295	1	710	3	Y	-0-					1
05	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	341	1	874	3	Y	-0-					1
*06	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	453	1	788	3	Y	-0-					1

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

M O	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
01	496	#	368	-0-	-128	-0-	134	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	370	-0-	-78	-0-	100	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	387	-0-	-78	-0-	129	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	126	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	534	R	534	-0-	-0-	-0-	150	1	384	3	Y	-0-					-0-
*06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	155	1	268	3	Y	-0-					-0-

MAXWELL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 243307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3562 - 3578

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214875 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4456 - 4520

01	434 #	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					21
02	392 #	128	-0-	-264	-0-	128	2			N	-0-					21
03	434 #	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					21
04	270 #	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					21
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					21
06	180 #	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					21

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984

01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					3
02	196 #	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					3
03	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					3
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					3
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					3
*06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 5 RRCID -> 157923 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3719 - 3749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

M O	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
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	94	1	711	3	N	-0-					-0-
02	784	N	683	-0-	-101	-0-	78	1	605	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	3	N	-0-					-0-
04	780	N	480	-0-	-300	-0-	61	1	419	3	N	-0-					-0-
05	744	N	448	-0-	-296	-0-	59	1	389	3	N	-0-					-0-
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	66	1	401	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

M O	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
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					15
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					15
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					15
04	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	3			N	-0-					15
05	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					15
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

M O	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
01	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	392	N	178	-0-	-214	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

M O	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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	397	2	28	9	N	25					154
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	389	2	25	9	N	23					177
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	467	2	28	9	N	25					202
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	473	2	22	9	N	20	169	1			53
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	503	2	29	9	N	26					79
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	491	2	22	9	N	20					99

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

M O	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
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					27
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	631	2			N	-0-					27
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					27
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					27
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					27
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					27

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 158145 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 4893

M O	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280

GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

M O	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
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					9
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					9
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					9
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					9
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					9
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			N	-0-					97
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					97
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					97
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					97
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					97
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	399	2	65	9	N	59					156

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	682	N	157	-0-	-525	-0-	157	2			N	-0-					17
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					17
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					17
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					17
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	251	2	155	9	N	141					158

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1581	N	850	-0-	-731	-0-	850	2			N	-0-					96
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					96
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					96
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					96
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					96
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					96

W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

M O	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
01	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					105
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					105
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					105
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					105
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					105
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					105

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072

M O	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
01	651	N	49	-0-	-602	-0-	49	2			N	-0-					36
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					36
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					36
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					36
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					36
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					36

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					65
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					65
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	10					75
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					83
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4					87
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					87

SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

M O	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
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M.R. WELL #: 4D RRCID -> 084273 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 2722 - 2752

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
DOOLEY, C. WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149

M O	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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	981	-0-	-309	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	906	-0-	-396	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

M O	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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	3	14	9	Y	13					41
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	348	3	17	9	Y	15					56
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	382	3	15	9	Y	14					70
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	324	3	13	9	Y	12					82
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	314	3	4	9	Y	4					86
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					86

DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204

M O	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
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054

M O	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
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, SW. (DUFFER) 86725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. #2 WELL #: 2 RRCID -> 080213 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146

M O	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
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

01	620 N	279	-0-	-341	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	294	-0-	-276	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

STUART (MARBLE FALLS 3500) 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. WELL #: 7425 RRCID -> 189443 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560

01	3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	2400	2	959	9	N	872	845	1			27
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					27
03	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					27
04	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					27
05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					27
06	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					27

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523

01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	36	2	12	9	Y	11	5	1			6
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	65	2	19	9	Y	17	15	1			8
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	82	2	18	9	Y	16	15	1			9
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	120	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	59	2	17	9	Y	15	19	1			5
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	51	2	14	9	Y	13	14	1			4

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
D & R ENTERPRISES 196846
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650

01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					10
02	308 #	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-					10
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1					11
04	330 #	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	N	1					12
05	341 #	337	-0-	-4	-0-	336	2	1	9	N	1					13
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	326	2	2	9	N	2					15

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

01	155 #	58	-0-	-97	-0-	21	1	37	3	N	-0-					-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	3	N	-0-					-0-
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	3	N	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	3	N	-0-					-0-
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	41	1	99	3	N	-0-					-0-
*06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-					-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

01	4493 R	4493	-0-	-0-	-0-	4408	2	85	9	Y	77	84	1			81
02	3577 R	3577	-0-	-0-	-0-	3461	2	116	9	Y	105	85	1			101
03	4007 R	4007	-0-	-0-	-0-	3768	2	239	9	Y	217	211	1			107
04	3487 R	3487	-0-	-0-	-0-	3422	2	65	9	Y	59	69	1			97
05	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	4123	2	62	9	Y	56	44	1			109
*06	3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	3835	2	63	9	Y	57	52	1			114

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

01	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FEE 85 WELL #: 2 RRCID -> 165197 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 1126 - 1133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

M O	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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	80	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	58	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	73	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	63	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	62	1	160	3	Y	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	79	1	137	3	Y	-0-					-0-

STUNKARD (MISS.) 86818 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184198 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4452 - 4566

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN BELT(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS,J.T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN BELT(ATOKA) //CONT.// 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN BELT (STRAWN) 87135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
HARLESS, BILLIE MARRS 357167
MARRS, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 079847 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON (3815) 87632 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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

01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	277	1	2354	2	N	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	241	1	2304	2	N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	248	1	2284	2	N	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	223	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3170	-0-	70	70	271	1	2899	2	N	-0-					-0-
*06	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	204	1	2268	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.E.C. (CADDO) 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
COX, JAMES A. WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					84
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					84
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					84
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					84
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					84
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					84

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

T.E.C. (CADDO) //CONT.// 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

M O	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
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TJB (CONGL 4200) 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

01	14B DENY		122	-0-	122	230	122	2			N	-0-					-0-
02	331	R	101	-0-	-230	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					2
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

M O	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
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

EVANS, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 080791 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					22
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	73	3	2	9	N	2					24
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	N	5					29
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	188	3	12	9	N	11					40
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171	3	9	9	N	8					48

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		58
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		58
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		58
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		58
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		58
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007

TALUS (CONGL) 88260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CLAYTON "C" WELL #: RRCID -> 100645 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 4215 - 4326

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009

TAMCO (GRAY) 88270 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
MULLINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 116033 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3510 - 3516

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

M O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

01	217 N	165	-0-	-52	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
03	341 N	162	-0-	-179	-0-	147	1	15	2	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	166	166	1			-0-
						183	9									
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	154	154	1			-0-
						169	9									

TAYLOR(CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BALL PRODUCING CO. 048164
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					69
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					69
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					69
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
LAMBSHEAD 78 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221254 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5016 - 5033

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

01	1643 N	1281	-0-	-362	-0-	1205	2	76	9	N	69					102
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1160	2	35	9	N	32	115	1			19
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	2	19	9	N	17					36
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	N	27					63
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1426	2	55	9	N	50					113
*06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1401	2	26	9	N	24	114	1			23

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

M O	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
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			N	-0-					-0-

SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					137
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					137
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					137
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					137
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					137
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	N	7	125	1			19

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-

TEAGUE-SAGE (ELLENBURGER) 88588 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
HUNT, A. WELL #: 1 RRCID -> 187486 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2414 - 2460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

01	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-				15
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	66	2			N	-0-				15
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-				15
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				15
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				15
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				15

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 094756 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912

01	310	N	21	-0-	-289	-0-	2	1	19	2	N	-0-				-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	N	-0-				-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	-0-				-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-				-0-
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	11	1	118	2	N	-0-				-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	-0-				-0-

MAGNA DIVERSIFIED GROUP, INC. 521441
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

01	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	277	-0-	-157	B	-0-	277	2		N	-0-		-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-		-0-
*06	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

01	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	2		N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2		N	-0-		-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

M O	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
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	466	2	13	9	N	12					119
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	N	11					130
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	432	2	9	9	N	8	118	1			20
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	2	9	9	N	8					28
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	424	2	12	9	N	11					39
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	N	9					48

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

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M O	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
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

CASON, WILL WELL #: 2 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

M O	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011 - P&A EFF 06/03/11

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

M O	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
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	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
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					47
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					47
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					47
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					47
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					47
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 127892 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2290 - 2311

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPLO-THOMAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 128817 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 2270 - 2460

M O	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPLO-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 129836 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2276 - 2322

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572

EXPLO-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 2353

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMAGE, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 138793 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370

M O	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375

M O	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999

PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071
CALLAWAY, GERALD L. WELL #: 1 RRCID -> 109090 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2451 - 2602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	690 N	12	-0-	-678	-0-	12	2		N	-0-			-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC 076859
HENDRICK RANCH "Z" WELL #: 1 RRCID -> 254858 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 1473 PERF. 1230 - 1232

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKMR OIL COMPANY, INC. 221454
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

01	14B	DENY	10	-0-	10	90	10	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	15	-0-	15	105	15	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	10	-0-	10	115	10	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	5	-0-	5	120	5	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	121	1	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	124	3	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 O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	93	1			5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					79
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					106
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	130	1			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 68 WELL #: 1 RRCID -> 137614 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3690 - 3698

01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PARDUE ENERGY INC. 639225
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

01	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	480	#	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293
MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
BELLAH & MATHIEWS 063663
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

01	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

M O	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

M O	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
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2348	2	29	9	N	26					154
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	2190	2	31	9	N	28	95	1			87
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2388	2	30	9	N	27					114
04	2310	N	2239	-0-	-71	-0-	2217	2	22	9	N	20					134
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2456	2	32	9	N	29					163
*06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2446	2	31	9	N	28					191

DAHAB ENERGY INC. 197200
CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

M O	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONDRON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL-SIMON 216875
SANDERS, BUELA WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. //CONT.// 256985
MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
SANDERS, B. WELL #: 1 RRCID -> 227506 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4511 - 4521

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	11					36
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	5					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	2	8	9	N	7					49
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	104	2	8	9	N	7					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58

HARVICK, GEORGE R. 364200
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

01	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 144025 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1247

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDRON WELL #: 2 RRCID -> 150806 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1200 - 1201

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
BROWN "1609" WELL #: 2 RRCID -> 168992 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 774 PERF. 716 - 720

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

01	558 N	248	-0-	-310	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

01	558 N	247	-0-	-311	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 198062 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS & PATTERSON 367450
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
TIMMONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 133240 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 526 - 536

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
IPT OIL COMPANY 425811
RILEY WELL #: 6 RRCID -> 103332 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 868 PERF. 842 - 852

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					41
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					41
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					41
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					41
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					41
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					41

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS 77 WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 4918

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
MATTHEWS 70 WELL #: 10 RRCID -> 227175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2994 - 3004

M O	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
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

M & K OPERATING LLC 518499
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
RICHARDS "B WELL #: 18 RRCID -> 143297 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 821 - 825

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
DAVIS WEST RANCH WELL #: 2159 RRCID -> 114440 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1203 - 1208

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND ENERGY, INC. 709710

WALKER-BUCKLER TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 124801 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4548 - 4552

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS DRILLING INC. 841264

COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738

WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312

01	2356 N	1156	-0-	-1200	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1431	-0-	-336	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2	N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
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

M O	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
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LATHAM, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 115835 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3258 - 3622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					5
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					5
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					5
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					5
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					5
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					5

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) //CONT.// 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

M O	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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					119
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					119
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					119
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					119
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					119
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					119

TIMMONS (CADDO) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	139	1	987	3	N	-0-					14
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	125	1	889	3	N	-0-					14
03	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	138	1	979	3	N	-0-					14
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	135	1	956	3	N	-0-					14
05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	130	1	924	3	N	-0-					14
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	3	N	-0-					14

TIN CUP (CADDO) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TIN CUP (CADDO) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
HENSLEE,A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

M O	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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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 O	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
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

M O	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
01	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					25
02	168	#	47	-0-	-121	-0-	47	3			N	-0-					25
03	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					25
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					25
05	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					25
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					25

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

M O	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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BARBER, JAMES OPERATING 049152
MILMO-PAGE WELL #: 2 RRCID -> 093840 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 1818 PERF. 1318 - 1339

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINTOP (STRAWN) //CONT.// 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BARBER, JAMES OPERATING //CONT.// 049152
MILMO-PAGE WELL #: 1 RRCID -> 094197 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1402 - 1410

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FLEISCHER WELL #: 1 RRCID -> 114342 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1732 - 1744

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEISCHER WELL #: 4 RRCID -> 143800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1716 - 1724

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	475	2	256	9	N	233	340	1			103
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	457	2	183	9	N	166					269
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	501	2	215	9	N	195	174	1			290
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	488	2	191	9	N	174	350	1			114
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	512	2	212	9	N	193	167	1			140
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	392	2	189	9	N	172	168	1			144

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ROMINGER, R.L. 727039
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

M O	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
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					14
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					14
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					14
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					14
05	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					14
06	1020 N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-					14

TIPTON, NORTH (CADDO) 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

01	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
GOTCHER WELL #: 1 RRCID -> 218715 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 1977 PERF. 894 - 904

01	1011 R	-0-	-0-	-1011	-0-					N	-0-					-0-
02	1428 #	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1581 #	241	-0-	-1340	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

GOTCHER WELL #: 4 RRCID -> 227500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1096 PERF. 887 - 920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-

GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-

GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

M O	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	1260 #	213	-0-	-1047	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03	1333 #	249	-0-	-1084	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-

GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 247064 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 920 - 930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 248446 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 940 - 942

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMERLIN,NW.(CONGL 4366) 90655 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 099942 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4366 - 4372

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

TOMLIN (LAKE SAND) 90666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
TOMLIN, J.E. "A" WELL #: RRCID -> 085788 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3814 - 3876

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2003

TOT (GUNSIGHT) 90805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
JUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 104854 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 1135 PERF. 1072 - 1133

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 108254 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1085 - 1092

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTIN WELL #: 5 RRCID -> 255680 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 1132 PERF. 1074 - 1084

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EDWARDS, C.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070279 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A

M O	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
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209

M O	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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON "A" WELL #: 6 RRCID -> 093100 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382

M O	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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 3 RRCID -> 102407 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724

M O	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
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE K OPERATING & PROD CO 153995
CHADWELL, ODELL WELL #: 1 RRCID -> 076889 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	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
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	644	N	493	-0-	-151	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050

M O	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
01	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	3			N	-0-					32
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	768	3			N	-0-					32
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					32
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					32
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					32
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					32

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

M O	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
01	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					78
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					78
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					78
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					78
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					78
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			N	-0-					78

GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200

01	1085	N	339	-0-	-746	-0-	339	3			N	-0-					22
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					22
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					22
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	INC G-10		422	-0-	422	915	422	3			N	-0-					-0-
02	900	N	457	-0-	-443	472	457	3			N	-0-					-0-
03	994	N	522	-0-	-472	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

01	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					11
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					11
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					11
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					11
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					11
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					11

BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187

01	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	3			N	-0-					118
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					118
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					118
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					118
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					118
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					118

CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					18
02	560	N	463	-0-	-97	-0-	463	3			N	-0-					18
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					18
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	408	3			N	-0-					18
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					18
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					18

ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

01	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

M O	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
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					95
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	683	3	40	9	N	36					131
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					131
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					131
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					131
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					131

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					34
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					34
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					34
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					34
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					34
06	INC G-10		789	-0-	789	789	789	3			N	-0-					34

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SCALING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 044021 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, ETHEL W. WELL #: 1 RRCID -> 045026 COMPL. DATE 10/08/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

01	2511	X	1712	-0-	-799	-0-	1712	2			N	-0-					9
02	1988	X	1734	-0-	-254	-0-	1734	2			N	-0-					9
03	2046	X	1884	-0-	-162	-0-	1884	2			N	-0-					9
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					9
05	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			N	-0-					9
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					9

TATE, A.R. WELL #: 1 RRCID -> 076565 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
CAMPBELL, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 078926 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5050 - 5058

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRALY, OZELLA WELL #: 1 RRCID -> 082685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5174 - 5181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREDIEU, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 082713 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5156 - 5166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-

MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
FRAZIER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A

M O	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
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	2	N	-0-					23
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	10	1	133	2	N	-0-					23
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					23
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					23
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-					23
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					23

SANDLIN, CHARLES D. 747740
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2555	-0-	-1141	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3413	-0-	-547	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3667	-0-	-323	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	50	1	117	2	N	-0-					65
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	50	1	88	2	N	-0-					65
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	50	1	212	2	N	-0-					65
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	N	-0-					65
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	50	1	131	2	N	-0-					65
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	50	1	95	2	N	3					68
							3	9									

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10	158	1			2
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1619	2	18	9	N	16					18
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1722	2	19	9	N	17					35
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	N	16					51
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1611	2	19	9	N	17					68
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	N	18					86

TOTO(BEND CONGL. 5350) 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERGYPRO, INC. 252085
WOODRUFF, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

01	1302	N	636	-0-	-666	-0-	636	2			N	-0-					30
02	1232	N	159	-0-	-1073	-0-	159	2			N	-0-					30
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					30
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					30
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					30
06	1140	N	953	-0-	-187	-0-	953	2			N	-0-					30

TOTO(BEND CONGL. 5350) //CONT.// 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

M O	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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					10
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					10
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					10
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					10

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHILCUTT R.S. WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 2 T RRCID -> 082054 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4380 - 4318

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

01	713	N	49	-0-	-664	-0-	49	3			N	-0-					29
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					29
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CARUTHERS CONSULTING, INC. 138827
BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 109854 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4408	2	6	9	N	5					139
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3265	2	7	9	N	6					145
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	N	5					150
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3196	2	8	9	N	7					157
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1					158
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3410	2	2	9	N	2					160

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

M O	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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					12
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					12
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					12
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					12
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					12
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					12

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780

01	1085	N	691	-0-	-394	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	952	N	779	-0-	-173	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272

01	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	427	3			N	-0-					-0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NOLAND,TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

M O	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
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

M O	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
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					12
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					12
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					12

JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	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
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					25
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					25
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					25
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					25
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					25
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25

LAMAR WELL #: 2 RRCID -> 082465 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 3600 - 3620

M O	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
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 088091 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5157 - 5170

M O	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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

M O	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
01	DLQ G-10	177	-0-	177	281	177	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	409	128	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	179	-0-	179	588	179	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	826	238	2			N	-0-					-0-
05	983 N	157	-0-	-826	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					17
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					17
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-

SMITH,CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 130943 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3970 - 3979

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970

01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					12
02	700 N	627	-0-	-73	-0-	627	2			N	-0-					12
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					12
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					12
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					12
06	870 N	674	-0-	-196	-0-	674	2			N	-0-					12

CAVNESS WELL #: 2 RRCID -> 147125 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3673 - 3679

01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-

FHM WELL #: 1 RRCID -> 172425 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3779 - 3870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					11
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					11
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					11
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					11
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 3482

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2009

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					3
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-					3
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					3
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					3
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					3
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					3

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					19
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					19
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					19
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					19

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

M O	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					13
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					13
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					13

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					37
02	364	N	50	-0-	-314	-0-	50	2			N	-0-					37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37
04	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					37
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					37
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37

BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					5
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	4	1	51	2	N	-0-					5
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					5
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					5
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5

SMILEY, JERRY 789686
S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
DONALD, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 123319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTO (CADDO LIME) 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 081810 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 3198 - 3238

01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372

01	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	476 N	59	-0-	-417	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-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

01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	3	11	9	N	10					138
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1994	3	37	9	N	34					172
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2113	3	19	9	N	17					189
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2043	3	36	9	N	33					222
05	2263 N	851	-0-	-1412	-0-	847	3	4	9	N	4	191	1			35
06	INC G-10	1853	-0-	1853	1853	1827	3	26	9	N	24					59

STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

01	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BOYD, BESSIE WELL #: 1L RRCID -> 160632 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 3222 - 3280

M O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 018449 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3630

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

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

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 O	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
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

01	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					85
02	560	N	289	-0-	-271	-0-	289	3			N	-0-					85
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					85
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					85
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					85
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

01	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					175
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					175
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					175
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					175
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					175
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	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 O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 018480 COMPL. DATE 09/26/1959 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 2306 - 2316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-			2
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2	N	-0-			2
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			2
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			2
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			2
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2	N	-0-			2

SMITH, D. T., -B- WELL #: 1 RRCID -> 036418 COMPL. DATE 05/18/1959 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2592 - 2610

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, T.J. WELL #: 3 RRCID -> 076181 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SMITH, KERMIT WELL #: 1 RRCID -> 080898 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2800 - 2808

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, JONES C. WELL #: 1 RRCID -> 090100 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2260 - 2650

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					71
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					71
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					71
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					71
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					71
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					71

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	2					20
						2	9									
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	4					24
						4	9									
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	2					26
						2	9									
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	2					28
						2	9									
05	465 N	132	-0-	-333	-0-	11	1	121	2	N	-0-					28
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	N	3					31
						3	9									

TOTO (STRAWN, LOWER) 90813 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
RISCKY-MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 105997 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4455 PERF. N/A

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					22
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LONG, BEN WELL #: 1 RRCID -> 116923 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3258 - 3272

M O	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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

M O	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
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
MCCARTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075648 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATCO ENERGY 900286
MCCLUNG, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 2840

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TRACKER (CONGLOMERATE) 90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRACKER MINERAL 864023
WINDHAM,MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557

M O	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL (CADDO) 90922 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CARPER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 040535 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3243 - 3252

M O	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
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

M O	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
01	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) 91156 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 1 RRCID -> 143093 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322

M O	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
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 5 RRCID -> 107548 COMPL. DATE 09/07/1983 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 920 - 927

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

M O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICKHAM (CAPPS) //CONT.// 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. //CONT.// 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 7 RRCID -> 108038 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 940 PERF. 885 - 892

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT) 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077849 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 103831 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 109173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 800

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, DANA E. 255552
HAYNES, WINNIE WELL #: 3 RRCID -> 103823 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 3 RRCID -> 099929 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HERRING, D OIL & GAS CO. //CONT.// 380148
BISHOP-HILL WELL #: 4 RRCID -> 175786 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. 122567
MINEAR, C.M. WELL #: 12 RRCID -> 107549 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 948

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
RICHMOND, A.E.-A- WELL #: 1A RRCID -> 095537 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1116 - 1126

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
RICHMOND, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 102860 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1112 - 1120

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. //CONT.// 419401
EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
RICE,LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 105555 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 995 PERF. 935 - 945

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (JENNINGS) 91202 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
MCIVER, GRADY WELL #: 3 RRCID -> 096931 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 1224 PERF. 1192 - 1198

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -H- (GRAY) 91330 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN-E- WELL #: 2 RRCID -> 103514 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 3685 - 3712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN,R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISHA (STRAWN) 91415 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION 053975
DOSS WELL #: 4 RRCID -> 129119 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2571 - 2591

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOSS WELL #: 5 RRCID -> 129221 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	2	N	-0-			-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			-0-
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-			-0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			11
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			11
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			11
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			11
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			11
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			11

TUCKER'S (MORRIS SD.) 91633 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1C RRCID -> 259760 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 2866 - 2882

01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-			38
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149	2	N	-0-			38
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-			38
*04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2	N	-0-			38
*05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-			38
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			38

TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	165	-0-	-145	-0-	126	3	39	9	Y	35				61
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	147	3	26	9	Y	24				85
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	179	3	4	9	Y	4	72	1		17
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	195	3	22	9	Y	20				37
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	219	3	32	9	Y	29				66
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	202	3	25	9	Y	23				89

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

TULLOS, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 018496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230

M O	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
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	499	3	41	9	Y	37	32	1			47
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	466	3	31	9	Y	28	65	1			10
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	460	3	45	9	Y	41	29	1			22
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	497	3	40	9	Y	36	27	1			31
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	549	3	32	9	Y	29	51	1			9
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	600	3	32	9	Y	29	28	1			10

VEALE, A. S. WELL #: 3 RRCID -> 018497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	713	N	532	-0-	-181	-0-	481	3	51	9	Y	46	38	1			56
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	513	3	18	9	Y	16	62	1			10
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	490	3	51	9	Y	46	32	1			24
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	522	3	42	9	Y	38	29	1			33
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	563	3	37	9	Y	34	57	1			10
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	568	3	33	9	Y	30	29	1			11

TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	288	3	25	9	Y	23	23	1			34
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	366	3	10	9	Y	9	37	1			6
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	453	3	37	9	Y	34	23	1			17
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	485	3	44	9	Y	40	26	1			31
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	498	3	18	9	Y	16	40	1			7
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	527	3	32	9	Y	29	26	1			10

TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

01	279	N	213	-0-	-66	-0-	200	3	13	9	Y	12	13	1			18
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	208	3	13	9	Y	12	26	1			4
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	252	3	21	9	Y	19	13	1			10
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	3	24	9	Y	22	15	1			17
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	279	3	14	9	Y	13	25	1			5
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	Y	14	14	1			5

TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	508	3	35	9	Y	32	28	1			42
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	461	3	37	9	Y	34	66	1			10
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	439	3	45	9	Y	41	29	1			22
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	455	3	37	9	Y	34	26	1			30
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	416	3	36	9	Y	33	53	1			10
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	550	3	21	9	Y	19	21	1			8

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

01	279	N	124	-0-	-155	-0-	115	3	9	9	Y	8	8	1			11
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	148	3	7	9	Y	6	15	1			2
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	Y	14	9	1			7
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	199	3	18	9	Y	16	11	1			12
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	194	3	25	9	Y	23	30	1			5
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	3	10	9	Y	9	10	1			4

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

01	186	N	69	-0-	-117	-0-	65	3	4	9	Y	4	4	1			6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3	9	Y	3	8	1			1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	5	1			4
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	112	3	10	9	Y	9	6	1			7
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	125	3	17	9	Y	15	19	1			3
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	3	6	9	Y	5	6	1			2

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A

M O	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
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	83	3	8	9	Y	7	5	1			8
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5	11	1			2
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	3	9	9	Y	8	6	1			4
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	3	8	9	Y	7	5	1			6
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	3	17	9	Y	15	18	1			3
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	3	9	9	Y	8	8	1			3

VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	33	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	3	4	9	Y	4	3	1			3
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	1			1

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

01	434	N	409	-0-	-25	-0-	376	3	33	9	Y	30	25	1			36
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	408	3	23	9	Y	21	49	1			8
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	423	3	40	9	Y	36	25	1			19
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	443	3	37	9	Y	34	25	1			28
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	332	3	18	9	Y	16	37	1			7
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	343	3	18	9	Y	16	17	1			6

LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					4
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	20	3	36	9	Y	33	30	1			7
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	18	3	10	9	Y	9					16
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					16
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					16

TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	104	3	8	9	Y	7	6	1			9
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	95	3	7	9	Y	6	13	1			2
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	90	3	10	9	Y	9	6	1			5
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	94	3	7	9	Y	6	5	1			6
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	131	3	15	9	Y	14	17	1			3
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	Y	7	7	1			3

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	132	3	41	9	Y	37					63
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	153	3	26	9	Y	24					87
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4	74	1			17
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	204	3	24	9	Y	22					39
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	118	3	4	9	Y	4					43
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	109	3	4	9	Y	4					47

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703

KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

M O	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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 078243 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3205 - 3222

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					135
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-					135
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					135
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					135
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					135
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					135

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 115616 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3212 - 3246

01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					61
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2					63
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					63
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	Y	9					72
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					72
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					72

CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

01	1147	#	835	-0-	-312	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	980	#	874	-0-	-106	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	825	-0-	-195	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*06	930	#	606	-0-	-324	-0-	606	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

01	1488	#	884	-0-	-604	-0-	876	3	8	9	N	7					137
02	1316	#	1203	-0-	-113	-0-	1186	3	17	9	N	15					152
03	1364	#	1320	-0-	-44	-0-	1298	3	22	9	N	20					172
04	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	1319	3	12	9	N	11	169	1			14
05	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1384	3	24	9	N	22					36
*06	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1440	3	19	9	N	17					53

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLOS (DUFFER 4060) 91727 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
YATES, W. WELL #: B 3 RRCID -> 121426 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4060 - 4070

01	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	448	#	276	-0-	-172	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	496	#	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	480	#	271	-0-	-209	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	#	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

01	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					162
02	644	#	148	-0-	-496	-0-	148	3			N	-0-					162
03	713	#	327	-0-	-386	-0-	327	3			N	-0-					162
04	690	#	440	-0-	-250	-0-	431	3	9	9	N	8					170
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					170
06	600	#	287	-0-	-313	-0-	287	3			N	-0-	150	1			20

TURKEY RUN (UPPER GRAY) 91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
KNOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					100
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					100
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					100
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	2			N	-0-					100
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					100
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					100

TWO EIGHTY-THREE (MISS) 92090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL-FINCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221252 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4813 PERF. 4664 - 4668

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

01	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1766	2	23	9	N	21					206
02	1652	N	1639	-0-	-13	-0-	1619	2	20	9	N	18	175	1			49
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1769	2	21	9	N	19					68
04	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1663	2	22	9	N	20					88
05	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1664	2	23	9	N	21					109
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1653	2	21	9	N	19					128

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2700		2178	-0-	-522	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					15
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					15
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					15
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					15
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					15
06	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					15

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1					45
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					45
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					45
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					45
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					45
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					45

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-

EDENS,RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					118
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					118
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					118

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			302
02	672 N	580	-0-	-92	-0-	580	2		N	-0-			302
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			302
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			302
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			302
06	810 N	709	-0-	-101	-0-	709	2		N	-0-			302

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

01	806 N	179	-0-	-627	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		Y	-0-			-0-

VALERA (KING) 92951 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD -G- WELL #: 1 RRCID -> 065585 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAE, GEORGE WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALERA (MORRIS) //CONT.// 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	Y	-0-				-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	82	3	Y	-0-				-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	14	1	64	3	Y	-0-				-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-				-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-

VAN DYKE (ATOKA) //CONT.// 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

M O	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
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	201	1	645	3	Y	-0-					18
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	156	1	566	3	Y	-0-					18
03	930 N	664	-0-	-266	-0-	168	1	496	3	Y	-0-					18
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	170	1	776	3	Y	-0-					18
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	105	1	725	3	Y	-0-					18
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	91	1	740	3	Y	1					19
						1	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

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	76	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	197	-0-	-139	-0-	43	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	217	-0-	-155	-0-	55	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	40	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	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

01	14B2 EXT	488	-0-	488	1020	488	2			N	-0-					-0-
02	1444	424	-0-	-1020	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-

VEALE (MARBLE FALLS) 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
YANDELL, M. WELL #: 1 RRCID -> 057418 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816

01	279 #	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					126
02	224 #	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					126
03	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					126
04	270 #	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					126
*05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					126
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					126

WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

01	434 #	279	-0-	-155	-0-	267	3	12	9	Y	11					16
02	527 R	527	-0-	-0-	-0-	510	3	17	9	Y	15					31
03	496 #	461	-0-	-35	-0-	447	3	14	9	Y	13					44
04	526 R	526	-0-	-0-	-0-	508	3	18	9	Y	16	36	1			24
05	558 #	285	-0-	-273	-0-	265	3	20	9	Y	18	34	1			8
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					8

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179

VEALE, A.S. "C" WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945

M O	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
01	558	#	529	-0-	-29	-0-	507	3	22	9	Y	20					24
02	504	#	424	-0-	-80	-0-	398	3	26	9	Y	24					48
03	558	#	405	-0-	-153	-0-	388	3	17	9	Y	15	62	1			1
04	540	#	377	-0-	-163	-0-	359	3	18	9	Y	16					17
05	558	#	240	-0-	-318	-0-	232	3	8	9	Y	7					24
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					24

VEALE, A.S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

M O	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
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					10
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
03	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					10
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					10
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					10
06	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					10

VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

M O	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
01	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					7
02	252	#	28	-0-	-224	-0-	28	3			Y	-0-					7
03	341	#	72	-0-	-269	-0-	72	3			Y	-0-					7
04	330	#	32	-0-	-298	-0-	32	3			Y	-0-					7
05	341	#	28	-0-	-313	-0-	28	3			Y	-0-					7
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					7

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

M O	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
01	859	R	859	-0-	-0-	-0-	836	3	23	9	N	21					76
02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	620	3	22	9	N	20					96
03	1085	#	816	-0-	-269	-0-	792	3	24	9	N	22					118
04	1050	#	909	-0-	-141	-0-	875	3	34	9	N	31	109	1			40
05	1085	#	952	-0-	-133	-0-	921	3	31	9	N	28					68
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					68

VEALE,A.S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

M O	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
01	1271	#	1157	-0-	-114	-0-	1124	3	33	9	Y	30					109
02	1120	#	787	-0-	-333	-0-	747	3	40	9	Y	36					145
03	1178	#	1013	-0-	-165	-0-	991	3	22	9	Y	20	114	1			51
04	1140	#	955	-0-	-185	-0-	929	3	26	9	Y	24					75
05	1178	#	1014	-0-	-164	-0-	1002	3	12	9	Y	11					86
*06	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					86

VEALE,A.S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

M O	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
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					15
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					15
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					15
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					15
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
*06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

M O	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
01	869	R	869	-0-	-0-	-0-	849	3	20	9	N	18					61
02	700	#	486	-0-	-214	-0-	469	3	17	9	N	15					76
03	806	#	316	-0-	-490	-0-	297	3	19	9	N	17					93
04	840	#	435	-0-	-405	-0-	405	3	30	9	N	27	80	1			40
05	868	#	429	-0-	-439	-0-	406	3	23	9	N	21					61
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					61

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	744 #	556	-0-	-188	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	560 #	544	-0-	-16	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03	620 #	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			-0-
04	600 #	568	-0-	-32	-0-	568	2		N	-0-			-0-
05	589 #	564	-0-	-25	-0-	564	2		N	-0-			-0-
*06	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
HOOPER, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018511 COMPL. DATE 03/03/1939 TOTAL DEPTH 2297 PERF. 2235 - 2278

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHERN CRUDE, INC. 803795
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	447	2		N	-0-		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-		-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		N	-0-		-0-

VIEW (FLIPPEN LIMESTONE) 93793 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
PLOWMAN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 018515 COMPL. DATE 02/28/1947 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VINES (MISSISSIPPIAN) 93884 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
VINES, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	3565 #	2993	-0-	-572	-0-	2930	2	63	9	N	57					226
02	3220 #	2222	-0-	-998	-0-	2208	2	14	9	N	13	163	1	1	8	75
03	3193 #	2486	-0-	-707	-0-	2441	2	45	9	N	41					116
04	3090 #	2491	-0-	-599	-0-	2416	2	75	9	N	68	1	8			183
*05	3007 #	1904	-0-	-1103	-0-	1901	2	3	9	N	3	3	8			183
06	2910 #	2090	-0-	-820	-0-	2073	2	17	9	N	15					198

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
TOMLINSON, N.E. WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810

01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON RESOURCES INC 708778
GINNY WELL #: 1 RRCID -> 119725 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 2864 - 2874

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 128590 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 2819 - 2828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. 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

01	1054 #	832	-0-	-222	-0-	792	2	40	9	N	36	51	1			16
02	952 #	643	-0-	-309	-0-	640	2	3	9	N	3					19
03	1054 #	569	-0-	-485	-0-	558	2	11	9	N	10					29
04	810 #	637	-0-	-173	-0-	589	2	48	9	N	44	49	1			24
05	837 #	572	-0-	-265	-0-	524	2	48	9	N	44	53	1			15
06	810 #	450	-0-	-360	-0-	432	2	18	9	N	16					31

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					17
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			Y	-0-					17
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					17
04	390 N	241	-0-	-149	-0-	241	2			Y	-0-					17
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					17
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					17

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 O	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
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					16
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					16
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					16
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					16
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					16
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					16

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

M O	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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					32
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					32
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					32
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					32
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					32

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

M O	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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					188
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	556	2			N	-0-					188
03	992	N	655	-0-	-337	-0-	655	2			N	-0-					188
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					188
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					188
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					188

W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

M O	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
01	14B	DENY	23	-0-	23	6976	23	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6976					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	353	-0-	353	7329	353	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRO OIL & GAS INC 679282
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

M O	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

01	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
02	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2		Y	-0-			-0-
03	899 N	666	-0-	-233	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RED DOG TRACK, INC. 696871
CITY OF GORDON WELL #: 2 RRCID -> 267595 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 1864 - 1868

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WLP (STRAWN) 94349 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FOREMAN, ROGER 275738
SANTO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127400 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W.R.C. (MORRIS) 94377 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
GRAVES WEST WELL #: 3201 RRCID -> 148390 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 2650

M O	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
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

W-R-M, NORTH (CADDO) 94398 300 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 70 WELL #: 3 RRCID -> 094139 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4361 - 4374

01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					16
02	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			N	-0-					16
03	DLQ G-10		270	-0-	270	533	270	2			N	-0-					16
04	DLQ G-10		162	-0-	162	695	162	2			N	-0-					16
05	DLQ G-10		68	-0-	68	763	68	2			N	-0-					16
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	763					N	NO RPT					16

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

01	2635	X	1113	-0-	-1522	-0-	1113	2			N	-0-					108
02	2380	X	1822	-0-	-558	-0-	1822	2			N	-0-					108
03	2635	X	1943	-0-	-692	-0-	1943	2			N	-0-					108
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					108
*05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					108
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					108

WALKER-BUCKLER (CADDO) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

01	10943		5637	-0-	-5306	2383	5636	2	1	9	N	1					16
02	9884		6150	-0-	-3734	-0-	6148	2	2	9	N	2					18
03	10943		4717	-0-	-6226	-0-	4714	2	3	9	N	3					21
04	10590		4183	-0-	-6407	-0-	4166	2	17	9	N	15					36
05	10943		3302	-0-	-7641	-0-	3300	2	2	9	N	2					38
06	6600	#	2700	-0-	-3900	-0-	2699	2	1	9	N	1					39

WALKER-DAVIS (CADDO) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M O	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
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					48
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					48
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					48
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					48
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					48
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					48

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

M O	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
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	618	2	N	-0-					-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
03	651	N	112	-0-	-539	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	42	1	444	2	N	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DENTON EXPLORATION, INC. 216418
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

M O	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
01	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341	#	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	330	#	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

M O	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
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					7
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					7
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					7
*05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					7
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					7

PETEX 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

M O	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
01	868	#	856	-0-	-12	-0-	823	2	33	9	N	30					141
02	784	#	773	-0-	-11	-0-	748	2	25	9	N	23					164
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	830	2	31	9	N	28	160	1			32
04	840	#	831	-0-	-9	-0-	805	2	26	9	N	24					56
05	886	R	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	N	27					83
*06	862	R	862	-0-	-0-	-0-	834	2	28	9	N	25					108

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER O. R. WELL #: 1 RRCID -> 060399 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 4343 PERF. N/A

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 #	691	-0-	-177	-0-	73	1	618	2	N	-0-			-0-
02	784 #	560	-0-	-224	-0-	53	1	507	2	N	-0-			-0-
03	713 #	112	-0-	-601	-0-	11	1	101	2	N	-0-			-0-
04	723 R	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	-0-			-0-
05	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	2	N	-0-			-0-
*06	899 R	899	-0-	-0-	-0-	74	1	825	2	N	-0-			-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

01	746 R	746	-0-	-0-	-0-	78	1	668	2	N	-0-			-0-
02	759 R	759	-0-	-0-	-0-	72	1	687	2	N	-0-			-0-
03	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	141	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	963	2	N	-0-			-0-
05	837 #	740	-0-	-97	-0-	63	1	677	2	N	-0-			-0-
06	1380 #	783	-0-	-597	-0-	65	1	718	2	N	-0-			-0-

COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 3938

01	527 #	348	-0-	-179	-0-	37	1	311	2	N	-0-			-0-
02	476 #	278	-0-	-198	-0-	26	1	252	2	N	-0-			-0-
03	473 R	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	N	-0-			-0-
04	360 #	332	-0-	-28	-0-	27	1	305	2	N	-0-			-0-
05	372 #	244	-0-	-128	-0-	21	1	223	2	N	-0-			-0-
06	450 #	282	-0-	-168	-0-	23	1	259	2	N	-0-			-0-

COOPER, O. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 149597 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3915 - 3927

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

COOPER, O. R. -D- WELL #: 1D RRCID -> 152712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3834 - 3912

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

01	465 #	235	-0-	-230	-0-	23	1	193	2	N	17			183
						19	9							
02	420 #	373	-0-	-47	-0-	34	1	326	2	N	12			195
						13	9							
03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	56	1	508	2	N	6			201
						7	9							
04	390 #	377	-0-	-13	-0-	29	1	333	2	N	14			215
						15	9							
05	403 #	346	-0-	-57	-0-	28	1	295	2	N	21			236
						23	9							
06	540 #	395	-0-	-145	-0-	31	1	349	2	N	14			250
						15	9							

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	R	743	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	1					121
							1	9									
02	684	R	684	-0-	-0-	-0-	65	1	619	2	N	-0-					121
03	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	107	1	976	2	N	-0-					121
04	870	#	227	-0-	-643	-0-	18	1	209	2	N	-0-					121
05	899	#	660	-0-	-239	-0-	56	1	604	2	N	-0-					121
06	1050	#	886	-0-	-164	-0-	73	1	813	2	N	-0-					121

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 RRCID -> 018521 COMPL. DATE 02/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020

M O	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
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					153
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					153
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					153
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					153
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					153
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					153

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

M O	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
01	8804	X	8131	-0-	-673	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6839	-0-	-1810	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8201	-0-	-109	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7465	-0-	-1928	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	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
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	1891	N	936	-0-	-955	-0-	936	2			N	-0-					14
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					14
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					14
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					14
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					14
06	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	2			N	-0-					14

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	1116	N	720	-0-	-396	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070

01	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	851	-0-	-325	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	2			N	-0-					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

01	1457	N	306	-0-	-1151	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1121	-0-	-167	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

M O	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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	N	9					65
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	3	7	9	N	6					71
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8					79
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	3	7	9	N	6					85
05	775	N	422	-0-	-353	-0-	421	3	1	9	N	1					86
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	3	14	9	N	13					99

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

M O	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
01	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 193312 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4065 - 4074

M O	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
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	N	3					151
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	3	3	9	N	3					154
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	3	2	9	N	2					156
04	840	N	560	-0-	-280	-0-	560	3			N	-0-					156
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	N	3					159
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	688	3	4	9	N	4					163

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 193315 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4079 - 4088

M O	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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					77
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					77
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2					79
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					79
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	22	3	14	9	N	13					92
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					94

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196

BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 160600 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

M O	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
01	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					6
02	1092	N	261	-0-	-831	-0-	261	2			N	-0-					6
03	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2			N	-0-					6
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	503	2			N	-0-					6
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					6
06	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					6

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

M O	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
01	1116	N	672	-0-	-444	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994

01	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					144
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					144
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					144
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					144
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					144
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					144

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154

01	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-					128
02	560	N	348	-0-	-212	-0-	348	2			N	-0-					128
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					128
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					128
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	695	2	28	9	N	25					153
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	632	2	15	9	N	14					167

ALLAR-DAVIS "1047" WELL #: 1 RRCID -> 238038 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4070 - 4090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

01	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					118
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	315	2	3	9	N	3					121
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	367	2	2	9	N	2					123
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					123
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					123
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	328	2	7	9	N	6					129

ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

01	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					62
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					62
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					62
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					62
05	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	2			N	-0-					62
06	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	2			N	-0-					62

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

M O	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
01	13330 X	8319	-0-	-5011	-0-	8319	2			N	-0-					20
02	9688 X	8113	-0-	-1575	-0-	8113	2			N	-0-					20
03	9269 X	8963	-0-	-306	-0-	8963	2			N	-0-					20
04	8040 X	7864	-0-	-176	-0-	7864	2			N	-0-					20
05	8990 X	7616	-0-	-1374	-0-	7616	2			N	-0-					20
06	8700 X	7193	-0-	-1507	-0-	7193	2			N	-0-					20

BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

01	4092 X	3548	-0-	-544	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	2485	-0-	-3171	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	2423	-0-	-2599	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2447	-0-	-973	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2116	-0-	-1418	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	1832	-0-	-1588	-0-	1832	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

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

01	3286 X	2644	-0-	-642	-0-	2632	3	12	9	Y	11					15
02	2968 X	2143	-0-	-825	-0-	2136	3	7	9	Y	6					21
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2431	3	8	9	Y	7					28
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2614	3	6	9	Y	5					33
05	2635 X	2356	-0-	-279	-0-	2350	3	6	9	Y	5					38
*06	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2697	3	3	9	Y	3	37	1			4

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	450	2	14	9	N	13					129
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	N	10					139
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	340	2	11	9	N	10					149
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	445	2	10	9	N	9					158
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	N	6					164
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					165

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	972	-0-	-372	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	N	6					54
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	N	6					60
03	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	2			N	-0-					60
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	323	2	1	9	N	1					61
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	451	2	8	9	N	7					68
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					68

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					31
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	2			N	-0-					31
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					31
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					31
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					31
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					31

WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

01	1023	N	216	-0-	-807	-0-	216	2			N	-0-					49
02	896	N	791	-0-	-105	-0-	791	2			N	-0-					49
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					49
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					49
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					49
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					49

WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

01	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKING-3 (MORRIS) 94770 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 161414 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2654 - 2658

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) //CONT.// 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 252537 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 249451 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4836 - 5208

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242476 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 5810

M O	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	SWR 10	15	-0-	15	15			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 250687 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST (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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 243804 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5086 - 5208

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
P. L. O. 631498
ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890

01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
03	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2	N	-0-			-0-
04	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	2	N	-0-			-0-
05	465 N	214	-0-	-251	-0-	214	2	N	-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110

01	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	2790	2	11	9	Y	10				128
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	Y	10				138
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3267	2	4	9	Y	4				142
04	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2845	2	7	9	Y	6				148
05	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	3044	2	4	9	Y	4	38	1		114
06	3240 X	2843	-0-	-397	-0-	2831	2	12	9	Y	11				125

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7936	X	6853	-0-	-1083	-0-	6830	2	23	9	Y	21					190
02	7168	X	5922	-0-	-1246	-0-	5909	2	13	9	Y	12					202
03	7657	X	6620	-0-	-1037	-0-	6607	2	13	9	Y	12					214
04	7410	X	6160	-0-	-1250	-0-	6149	2	11	9	Y	10					224
05	6851	X	6301	-0-	-550	-0-	6277	2	24	9	Y	22					246
06	6630	X	6022	-0-	-608	-0-	6008	2	14	9	Y	13					259

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242461 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 6114

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					36
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					36
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					36
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					36
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					36
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					38

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178

01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2182	2	7	9	Y	6					106
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4					110
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			Y	-0-					110
04	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1306	2			Y	-0-					110
05	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			Y	-0-	18	1			92
06	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	1260	2	2	9	Y	2					94

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 245689 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6086 - 6106

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180

01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2498	2	7	9	Y	6					52
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	7	9	Y	6					58
03	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2379	2	2	9	Y	2					60
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	2289	2	2	9	Y	2					62
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	2	2	9	Y	2	38	1			26
06	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	2262	2	4	9	Y	4					30

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

01	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	3938	2	7	9	Y	6					53
02	3976	X	3458	-0-	-518	-0-	3454	2	4	9	Y	4					57
03	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3948	2	6	9	Y	5					62
04	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	3762	2	11	9	Y	10					72
05	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	3775	2	2	9	Y	2	20	1			54
06	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	3548	2	2	9	Y	2					56

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4103	2	9	9	Y	8					92
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3479	2	7	9	Y	6					98
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3645	2	7	9	Y	6					104
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3526	2	2	9	Y	2					106
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3514	2	2	9	Y	2	31	1			77
06	3990	X	3570	-0-	-420	-0-	3561	2	9	9	Y	8					85

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					48
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	Y	2					50
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					50
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					52
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-	20	1			32
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	Y	2					34

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	Y	4					43
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	Y	4					47
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					47
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					47
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-	18	1			29
06	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1190	2	2	9	Y	2					31

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

01	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-				-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-				-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-				-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3			N	-0-				-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

01	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-				-0-
02	196	N	116	-0-	-80	B	-0-	116	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-				-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON (MISSISSIPPIAN) 94996 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
LEGENDRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208601 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3142 - 3167

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

WARNER (GARDNER, LOWER) 95272 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HOFCO, INC. 390898
RANSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 139022 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2914 - 2920

M O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

M O	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
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON (CADDO) 95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
EUBANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON(STRAWN, LOWER) 95493 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1 RRCID -> 092665 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2310 - 2335

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS (GARDNER SAND) 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
HELM "A" WELL #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

M O	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
01	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1					123
02	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	N	1					124
03	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1					125
04	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1					126
05	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1					127
*06	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1					127

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	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
01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	613	-0-	-3	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	682 #	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	660 #	540	-0-	-120	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	682 #	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

01	267 N	27	-0-	-240	-0-	27	2		N	-0-			224
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			224
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			224
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			224
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			224
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			224

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

M O	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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

M O	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
01	1997		1997	-0-	-0-	-0-	99	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	1967		1967	-0-	-0-	-0-	90	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	1594		1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	2	N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	96	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1576	2	N	-0-					-0-
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	1524	2	N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

M O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 096466 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 4054 - 4064

M O	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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					36
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					36
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					36
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					36
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					36
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					36

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

M O	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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					117
02	196	N	63	-0-	-133	-0-	63	2			N	-0-					117
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	201	2	10	9	N	9					126
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					126
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					126
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					126

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BROWN, C. WELL #: 1B RRCID -> 196050 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3921 - 3950

M O	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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					63
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					63
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					63
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					63
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63

CC OIL & GAS 140617
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

M O	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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10					16
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					23
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	N	5					28
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	348	3	4	9	N	4					32
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	368	3	6	9	N	5					37
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	N	5					42

FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

M O	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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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

M O	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
01	7285	X	6675	-0-	-610	-0-	6675	2			N	-0-					60
02	6580	X	5867	-0-	-713	-0-	5867	2			N	-0-					60
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					60
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					60
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					60
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					60

SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

M O	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
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	308	N	232	-0-	-76	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925

M O	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10

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

M O	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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					14
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					14
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					14
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					14
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	1			N	-0-					14
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					14

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					23
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					23
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					23
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					23
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					23
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					23

CAMPBELL,MRS. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081224 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 2745 - 2758

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
PICKARD, J. WELL #: 2 RRCID -> 165506 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2990 - 3034

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERFORD (ATOKA UP.) //CONT.// 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TARPON OIL COMPANY 836180
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

M O	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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974
BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M O	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
01	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-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

M O	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
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	29	1	169	2	N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	40	1	184	2	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	36	1	164	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 3 RRCID -> 077284 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736

M O	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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	55	1	252	2	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	43	1	196	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

M O	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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 4 RRCID -> 078575 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2258 - 2261

01	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	35	1	315	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	2	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	93	1	422	2	N	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	86	1	396	2	N	-0-					-0-

PARK, BOB 639525
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 076885 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILES WELL #: 1 C RRCID -> 084832 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 2741 - 2754

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERFORD (1400) 95583 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085415 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 1415 - 1423

01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 6/12/2013

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

M O	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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDEL, A. C., JR. 739831
BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD, SE (2150) 95589 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266049 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 1948 - 1960

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	26537					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	26537					N	-0-					-0-
03	26537	X	-0-	-0-	-26537	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158074 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2183 - 2216

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
PM RANCH 631370
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

01	155	N	153	-0-	-2	-0-	26	1	127	2	N	-0-					89
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	21	1	56	2	N	-0-					89
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	171	1	158	2	N	-0-					89
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	2	N	-0-					89
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	76	1	129	2	N	-0-					89
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	116	1	115	2	N	-0-					89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WALLIS WELL #: 1 RRCID -> 136250 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2224 - 2242

M O	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
01	372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252 N	203	-0-	-49 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS WELL #: 1 RRCID -> 139627 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2226 - 2246

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - WELL PLUGGED 2/4/13

FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	1	1	39	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

01	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	81	1	332	2	N	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	39	1	329	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	100	1	254	2	N	-0-					-0-
05	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
*06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	67	1	340	2	N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

01	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	588 N	277	-0-	-311 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	570 N	95	-0-	-475 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	310 N	83	-0-	-227 B	-0-	21	1	62	2	N	-0-					-0-
06	480 N	149	-0-	-331 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
O'CONNOR,T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

M O	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
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
*06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	10	1	116	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

01	155 N	52	-0-	-103 B	-0-	52	2			N	-0-					12
02	84 N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2			N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					12
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					12
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					12
06	90 N	53	-0-	-37 B	-0-	53	2			N	-0-					12

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	485	3	37	9	N	34	34	0			-0-
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	346	3	26	9	N	24	24	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	377	3	29	9	N	26	26	0			-0-
04	510 N	276	-0-	-234 B	-0-	256	3	20	9	N	18	18	0			-0-
05	403 N	160	-0-	-243 B	-0-	149	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	413	3	40	9	N	36	36	0			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 2008

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

01	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140 N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
ROARK, D. WELL #: 1 RRCID -> 081428 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2523 - 2532

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
W.B. BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 135174 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272

01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2		N	-0-				-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-				-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-				-0-

MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238

01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-				-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-				-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

01	434 N	355	-0-	-79 B	-0-	7	1	348	2	N	-0-			2
02	364 N	338	-0-	-26 B	-0-	6	1	332	2	N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	9	1	396	2	N	-0-			2
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	4	1	367	2	N	-0-			2
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	7	1	404	2	N	-0-			2
*06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	6	1	421	2	N	-0-			2

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	4	1	233	2	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	4	1	231	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	1	1	245	2	N	-0-			-0-
04	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	2	1	217	2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	4	1	245	2	N	-0-			-0-
*06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	4	1	252	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

M O	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
01	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	8	1	356	2	N	-0-					13
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	8	1	464	2	N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	7	1	342	2	N	-0-					13
04	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	4	1	340	2	N	-0-					13
05	527	N	352	-0-	-175 B	-0-	6	1	346	2	N	-0-					13
*06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	4	1	338	2	N	-0-					13

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

01	496	N	357	-0-	-139 B	-0-	7	1	350	2	N	-0-					7
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	6	1	336	2	N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	21	1	987	2	N	-0-					7
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	11	1	1026	2	N	-0-					7
05	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	21	1	1176	2	N	-0-					7
*06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	10	1	732	2	N	-0-					7

OXXN 630579
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

01	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	605	-0-	-201 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	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

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					12
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					12
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	24	3	3	9	N	3					15
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					15
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					15
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					15

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WEED VALLEY (900) //CONT.// 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

M O	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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

M O	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
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					38
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					38
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2					40
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					40
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					40

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

M O	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
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					23
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	2			Y	-0-					23
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					23
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					23
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					23
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					23

LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808

M O	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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

M O	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
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					18
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2			Y	-0-					18
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					18
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					18
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					18
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					18

LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731

M O	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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WEILLAN(STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 2796

M O	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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WELDON (CONGLOMERATE) 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TESCO WELL #: 7 RRCID -> 152855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4028 - 4048

M O	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
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					53
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-					53
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					53
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					53

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					5
02	812	N	294	-0-	-518	-0-	294	2			N	-0-					5
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					5
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					5
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172

M O	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
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					8
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					8
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					8
*11	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					8
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					8
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					8
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					8
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					8
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					8
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
WELDON, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688

M O	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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					22
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	2	22	9	N	20					42
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11	9	N	10					52
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WELDON, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					23
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	2	22	9	N	20					43
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11	9	N	10					53
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WELDON (3900) 96124 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 141350 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	61	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	46	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	70	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	19	1	155	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 N/A TOTAL DEPTH 1040 PERF.10061 - 14

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
CLEMENS WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	930	N	432	-0-	-498	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	476	N	90	-0-	-386	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

M O	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
01	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					71
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	173	2			N	-0-					71
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					71
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					71
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					71
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					71

COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					38
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					38
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					38
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					38
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					38
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					38

WHISTLER BEND (CADDO) 96833 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL WC WELL #: 1 RRCID -> 118562 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4693 - 4696

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

01	633	R	633	-0-	-0-	-0-	579	2	54	9	N	49					87
02	950	R	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22					109
03	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					137
04	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1136	2	30	9	N	27					164
05	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1192	2	34	9	N	31					195
*06	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1165	2	34	9	N	31					226

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					10
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					10
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					10
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					10
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					10
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					10

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

01	1891	N	958	-0-	-933	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

M O	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
01	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	210	1	845	2	N	3					8
							3	9									
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	210	1	664	2	N	12					20
							13	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	210	1	858	2	N	5					25
							6	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	210	1	866	2	N	10					35
							11	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	210	1	872	2	N	6					41
							7	9									
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	210	1	1027	2	N	4					45
							4	9									

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

OMEGA ENERGY, LLC 622657
HARDY L.E. WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135

01	14B2	EXT	7	-0-	7	26	7	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	33	7	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	7	-0-	7	40	7	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7	-0-	7	47	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	59	12	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	72	1	305	3	Y	4					5
							4	9									
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	60	1	280	3	Y	-0-					5
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	82	1	282	3	Y	-0-					5
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	32	1	233	3	Y	11					16
							12	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					16
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	67	1	306	3	Y	-0-					16

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITT (4000) //CONT.// 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

M O	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
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			-0-
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-			-0-
04	330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 129494 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 3950 - 3968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	226	1	956	3	Y	-0-			-0-
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	220	1	1023	3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	974	-0-	-80	-0-	221	1	753	3	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	120	1	884	3	Y	-0-			-0-
05	1364 N	884	-0-	-480	-0-	107	1	777	3	Y	-0-			-0-
06	930 N	409	-0-	-521	-0-	73	1	336	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

PEARSON, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 165609 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2157 PERF. 2157 - 0

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTLES (CADDO) 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

01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			26
02	896 N	618	-0-	-278	-0-	614	2	4	9	N	4			30
03	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-			30
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-			30
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			30
*06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			30

WILBAR (1600) 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR,HAZEL -A- WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR, HAZEL -A- WELL #: 4A RRCID -> 137711 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1756 - 1763

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILENA (DUFFER 97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
ROBERTSON, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056

M O	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
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	93 1 35 9	1853 2	N	32			137
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	84 1 32 9	1588 2	N	29			166
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	93 1 21 9	1751 2	N	19			185
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	90 1 24 9	1991 2	N	22	186 1		21
05	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	93 1 25 9	1761 2	N	23			44
*06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	90 1 25 9	1975 2	N	23			67

WILES (CONGL. 3450) 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ELLIS, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 018542 COMPL. DATE 05/12/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640

M O	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
01	930 #	592	-0-	-338	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	728 #	368	-0-	-360	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	1147 #	404	-0-	-743	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	1110 #	667	-0-	-443	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	1147 #	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*06	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

01	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*05	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM & JACK 97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BLACK BROTHERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077

01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10					218
02	1288 N	1167	-0-	-121	-0-	1150	2	17	9	N	15					233
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1341	2	83	9	N	75	167	1			141
04	1530 N	1150	-0-	-380	-0-	1078	2	72	9	N	65					206
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1506	2	78	9	N	71	162	1			115
*06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1431	2	50	9	N	45					160

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014

01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

01	775 #	365	-0-	-410	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	337	-0-	-223	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	314	-0-	-306	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	416	-0-	-124	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

01	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					32
02	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					32
03	1826 R	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					32
04	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					32
05	1736 #	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			Y	-0-					32
*06	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					2
02	1400 #	1333	-0-	-67	-0-	1333	2			N	-0-					2
03	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					2
04	1380 #	1337	-0-	-43	-0-	1337	2			N	-0-					2
05	1488 #	1323	-0-	-165	-0-	1323	2			N	-0-					2
06	1590 #	1302	-0-	-288	-0-	1302	2			N	-0-					2

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

01	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	336 #	282	-0-	-54	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

01	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*06	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

01	465 #	436	-0-	-29	-0-	155	1	278	3	N	3					85
						3	9									
02	420 #	369	-0-	-51	-0-	140	1	229	3	N	-0-					85
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	155	1	271	3	N	1					86
						1	9									
04	561 R	561	-0-	-0-	-0-	150	1	408	3	N	3					89
						3	9									
05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	155	1	313	3	N	3	92	1			-0-
						3	9									
*06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	150	1	382	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

M O	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
01	1023 #	961	-0-	-62	-0-	155	1	804	3	N	2					82
						2	9									
02	924 #	884	-0-	-40	-0-	140	1	744	3	N	-0-					82
03	992 #	837	-0-	-155	-0-	155	1	679	3	N	3					85
						3	9									
04	968 R	968	-0-	-0-	-0-	150	1	815	3	N	3					88
						3	9									
05	992 #	976	-0-	-16	-0-	155	1	817	3	N	4	73	1			19
						4	9									
*06	979 R	979	-0-	-0-	-0-	150	1	829	3	N	-0-					19

GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN,E.A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

01	3666 R	3666	-0-	-0-	-0-	620	1	3045	3	N	1					173
						1	9									
02	3344 R	3344	-0-	-0-	-0-	560	1	2783	3	N	1					174
						1	9									
03	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	620	1	2339	3	N	1					175
						1	9									
04	3661 R	3661	-0-	-0-	-0-	600	1	3057	3	N	4					179
						4	9									
05	3755 R	3755	-0-	-0-	-0-	620	1	3133	3	N	2					181
						2	9									
*06	3607 R	3607	-0-	-0-	-0-	600	1	3006	3	N	1					182
						1	9									

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

01	713 #	502	-0-	-211	-0-	155	1	347	3	N	-0-					126
02	532 #	429	-0-	-103	-0-	140	1	289	3	N	-0-					126
03	589 #	436	-0-	-153	-0-	155	1	281	3	N	-0-					126
04	570 #	315	-0-	-255	-0-	150	1	165	3	N	-0-					126
05	589 #	189	-0-	-400	-0-	155	1	34	3	N	-0-					126
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					126

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891

01	496 #	465	-0-	-31	-0-	155	1	310	3	N	-0-					-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	140	1	282	3	N	-0-					-0-
03	465 #	414	-0-	-51	-0-	155	1	259	3	N	-0-					-0-
04	450 #	445	-0-	-5	-0-	150	1	295	3	N	-0-					-0-
05	465 #	457	-0-	-8	-0-	155	1	302	3	N	-0-					-0-
06	450 #	447	-0-	-3	-0-	150	1	297	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

M O	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
01	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	310	1	1241	3	N	-0-					167
02	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	280	1	1156	3	N	-0-					167
03	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	310	1	1199	3	N	10					177
							11	9									
04	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	300	1	1237	3	N	19	175	1			21
							21	9									
05	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	310	1	1210	3	N	2					23
							2	9									
*06	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	300	1	1190	3	N	-0-					23

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

01	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					77
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					77
03	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					77
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
05	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					77
06	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					77

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
06	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

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	997		997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1954		1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*05	1661		1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	750		NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE MAE (3RD CONGL) 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 095816 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996

01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					64
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					64
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					64
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					64
*05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					64
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					64

WILLIE MAE (3RD CONGL) //CONT.// 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
SLEMMONS,HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

M O	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
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.) 97872 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
G & F OIL, INC. 292000
EKDAHL WELL #: 1 RRCID -> 144290 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939

M O	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
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	N	5					100
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					103
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					104
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					106
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

WINDHAM, NORTH (MORRIS) 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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

M O	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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412

M O	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
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					24
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-					24
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-					24
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					24
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					24
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					24

DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

M O	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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					17
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			Y	-0-					17
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					17
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					17
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					17
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					17

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC. 197200
WINDHAM,J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

01	651 #	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-				11
*02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-				11
*03	674 R	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2				13
*04	645 R	645	-0-	-0-	-0-	637	2	8	9	Y	7				20
*05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2				22
*06	536 R	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1				23

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

01	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-				10
*02	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-				10
*03	911 R	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2				12
*04	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1335	2	8	9	Y	7				19
*05	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2				21
*06	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1				22

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

01	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				54
*02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	415	2	13	9	Y	12	47	1		19
*03	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1211	2	36	9	Y	33				52
*04	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1168	2	30	9	Y	27				79
*05	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1209	2	37	9	Y	34				113
*06	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1103	2	40	9	Y	36				149

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

M O	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
01	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					10
*02	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					10
*03	836	R	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	Y	3					13
*04	797	R	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7					20
*05	735	R	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					21
*06	664	R	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					22

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

M O	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
01	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-					11
*02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					11
*03	248	#	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	Y	2					13
*04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	Y	7					20
*05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					22
*06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406

M O	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
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
*02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					10
*03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					11
*04	T. A.		342	-0-	342	342	334	2	8	9	Y	7					18
*05	T. A.		313	-0-	313	655	311	2	2	9	Y	2					20
*06	935	R	280	-0-	-655	-0-	280	2			Y	-0-					20

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

M O	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
01	2416	R	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
*02	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
*03	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
*04	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
*05	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
*06	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	R	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
*02	2292	R	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
*03	2403	R	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
*04	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
*05	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
*06	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

M O	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

M O	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					10
*04	T. A.		827	-0-	827	827	819	2	8	9	Y	7					17
*05	T. A.		764	-0-	764	1591	762	2	2	9	Y	2					19
*06	2280	R	689	-0-	-1591	-0-	688	2	1	9	Y	1					20

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2					11
*04	T. A.		1222	-0-	1222	1222	1214	2	8	9	Y	7					18
*05	T. A.		1132	-0-	1132	2354	1130	2	2	9	Y	2					20
*06	3374	R	1020	-0-	-2354	-0-	1020	2			Y	-0-					20

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

M O	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
01	1581	#	1576	-0-	-5	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
*02	1428	#	1387	-0-	-41	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
*03	1550	#	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
*04	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
*05	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
*06	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

M O	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
01	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1189	2	37	9	Y	34					144
*02	868	#	682	-0-	-186	-0-	662	2	20	9	Y	18	125	1			37
*03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					37
*04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					37
*05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					37
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					37

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

M O	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
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
B & D ENTERPRISES 040144
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M O	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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	112	2	9	9	N	8					83
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	95	2	23	9	N	21					104
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	98	2	40	9	N	36					140
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	95	2	17	9	N	15					155
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	8	9	N	7	142	1			20
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M O	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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WINSTON (STRAWN 2340) //CONT.// 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M O	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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	649	3	10	9	N	9					93
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	333	3	10	9	N	9					102
03	465	N	110	-0-	-355	-0-	101	3	9	9	N	8					110
04	630	N	275	-0-	-355	-0-	263	3	12	9	N	11					121
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	355	3	10	9	N	9					130
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					130

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	961	N	822	-0-	-139	-0-	19	1	803	3	Y	-0-					37
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	18	1	765	3	Y	-0-					37
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	19	1	809	3	Y	-0-					37
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	17	1	763	3	Y	-0-					37
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	18	1	760	3	Y	-0-					37
06	DLQ G-10		773	-0-	773	773	18	1	755	3	Y	-0-					37

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

01	1302	X	838	-0-	-464	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	584	-0-	-788	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	437	-0-	-1082	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	500	-0-	-970	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	682	-0-	-527	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*06	810	X	79	-0-	-731	-0-	79	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 #	1035	-0-	-143	-0-	987	2	48	9	N	44					124
02	1064 #	917	-0-	-147	-0-	897	2	20	9	N	18					142
03	1178 #	1059	-0-	-119	-0-	1030	2	29	9	N	26					168
04	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1113	2	50	9	N	45	165	1			48
05	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1150	2	30	9	N	27					75
*06	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1021	2	37	9	N	34					109

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

01	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	868 #	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	961 #	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	930 #	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	834 R	834	-0-	-0-	-0-	704	2	130	9	N	118	118	1			-0-
06	780 #	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-

WOODSON (GUNSIGHT) 98655 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON, BELLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 102650 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 985 - 993

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON, BELLE "E" WELL #: 1 RRCID -> 104288 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 994 - 1000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1260	2	46	9	N	42					101
02	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	1111	2	20	9	N	18					119
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1260	2	20	9	N	18					137
04	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1138	2	8	9	N	7					144
05	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					144
06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					144

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

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BRAY, DONALD 089921
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

01	217	N	165	-0-	-52	-0-	55	1	110	2	N	-0-				-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	71	1	1	2	N	-0-				-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

01	341	N	240	-0-	-101	-0-	80	1	160	2	N	-0-				-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	279	1	5	2	N	-0-				-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	188	1	377	2	N	-0-				-0-
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	1			N	-0-				-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

01	620	N	557	-0-	-63	-0-	185	1	372	2	N	-0-				-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	564	1	10	2	N	-0-				-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 1 RRCID -> 018568 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 3355 PERF. N/A

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2 RRCID -> 018569 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 3357 PERF. N/A

M O	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	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
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	45	1	91	2	N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	283	1	5	2	N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

M O	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
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	649	1	11	2	N	-0-					-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

M O	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
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	43	1	87	2	N	-0-					-0-
02	140 N	13	-0-	-127	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

M O	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
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	162	1	325	2	N	-0-					-0-
02	448 N	29	-0-	-419	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

M O	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
01	1085 N	799	-0-	-286	-0-	266	1	533	2	N	-0-					-0-
02	756 N	36	-0-	-720	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

M O	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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	173	1	348	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	473	1	8	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

M O	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
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	91	1	181	2	N	-0-					-0-
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298

M O	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
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	115	1	232	2	N	-0-					-0-
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	314	1	6	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	594	-0-	-491	-0-	198	1	396	2	N	-0-					-0-
02	868	N	680	-0-	-188	-0-	668	1	12	2	N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168

M O	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
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	176	1	353	2	N	-0-					-0-
02	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264

M O	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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	95	1	189	2	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	200	1	4	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311

M O	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
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	256	1	512	2	N	-0-					-0-
02	700	N	62	-0-	-638	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

CARY,W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	395	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	148	1	298	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	1	3	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	308	N	179	-0-	-129	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

M O	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
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

M O	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
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

M O	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
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

M O	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
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

M O	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
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

M O	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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	75	1	149	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	172	1	3	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	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
01	527	N	359	-0-	-168	-0-	119	1	240	2	N	-0-					-0-
02	364	N	16	-0-	-348	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	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
01	558	N	439	-0-	-119	-0-	146	1	293	2	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

M O	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
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	25	1	49	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	1	4	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2A RRCID -> 036464 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212

M O	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	40	1	81	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	541	1	10	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

M O	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
01	620	N	514	-0-	-106	-0-	171	1	343	2	N	-0-					-0-
02	448	N	48	-0-	-400	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

M O	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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

M O	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
01	620	N	61	-0-	-559	-0-	20	1	41	2	N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1103	1	19	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

M O	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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	129	1	258	2	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	298	1	5	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

M O	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
01	558	N	424	-0-	-134	-0-	141	1	283	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	1	9	2	N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	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
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	164	1	330	2	N	-0-					-0-
02	504	N	345	-0-	-159	-0-	339	1	6	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358

M O	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	1	4	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325

01	620	N	461	-0-	-159	-0-	153	1	308	2	N	-0-					-0-
02	448	N	56	-0-	-392	-0-	55	1	1	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266

01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	426	1	854	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	932	-0-	-132	-0-	916	1	16	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290

01	620	N	479	-0-	-141	-0-	159	1	320	2	N	-0-					-0-
02	392	N	32	-0-	-360	-0-	31	1	1	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 9P RRCID -> 095414 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3170 - 3204

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY,D.A.GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 3354

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

M O	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
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	138	1	278	2	N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	401	1	7	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

01	403	N	293	-0-	-110	-0-	98	1	195	2	N	-0-					-0-
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	271	1	5	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	100	1	201	2	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	302	1	5	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MILLS, JAY 569255
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250

M O	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
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DORRIS WELL #: 2 RRCID -> 173173 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 173569 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS WELL #: 3 RRCID -> 173570 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 3184

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 085233 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 3327

M O	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
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	N	20					60
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	2	22	9	N	20					80
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	N	20					100
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1363	2	28	9	N	25					125
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15					140
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15					155

WOOD, JERRY G. 937390
WOOD,JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

01	1178	N	939	-0-	-239	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

STOWE WELL #: 3 RRCID -> 151136 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3324 - 3334

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
PANNILL WELL #: 1 RRCID -> 187871 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3606 - 3607

M O	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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2011 - PLUGGED 10/31/11

PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
CHAMBERS, BEN WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 155301 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3612 - 3615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, R. NAT 935462
WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Y-OH-Y (CADDO) 99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GYPSY OIL CO. 339696
GREENMAN WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294

M O	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
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	190	2	52	9	N	47					167
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	167	2	31	9	N	28					195
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					195
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					195
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					195
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					195

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

M O	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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					29
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					29
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					29
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					29
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					29

COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

M O	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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					30
02	196	N	47	-0-	-149	-0-	47	2			N	-0-					30
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					30
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					30
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					30
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

M O	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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					63
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					63
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					63
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					63
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					63
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					63

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

M O	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
01	310	X	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210	X	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	X	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650

M O	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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	209	2	44	9	Y	40	30	1			48
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	309	2	14	9	Y	13					61
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	42	1			19
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	463	2	18	9	Y	16	35	1			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	381	2	17	9	Y	15					15
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	287	2	3	9	Y	3	18	1			-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	223	2	45	9	Y	41	30	1			49
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	Y	13					62
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-	42	1			20
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	494	2	18	9	Y	16	36	1			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	406	2	17	9	Y	15					15
06	450	N	271	-0-	-179	-0-	268	2	3	9	Y	3	18	1			-0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800) 99319 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805

01	3033	R	3033	-0-	-0-	-0-	2944	2	89	9	N	81	169	1			39
02	3416	#	2584	-0-	-832	-0-	2443	2	141	9	N	128					167
03	3782	#	2946	-0-	-836	-0-	2702	2	244	9	N	222	333	1			56
04	3330	#	3043	-0-	-287	-0-	2890	2	153	9	N	139					195
*05	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					N	108	178	1			125
*06	2940	#	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					125

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704

M O	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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709

M O	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
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752

M O	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
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728

M O	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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 079687 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2710 - 2720

M O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKMAN WELL #: 4 RRCID -> 079770 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2722 - 2728

M O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

M O	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
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PIERSON,HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 094701 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2708 - 2716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-