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 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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

SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199765 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL & KINLEY COMPANY 062783
PETTEY-KAHLA WELL #: 1 RRCID -> 175717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17185 PERF.12382 - 12132

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1D RRCID -> 170077 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6994 - 6996

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

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X CARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF.11804 - 11829

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159

CREST RESOURCES, INC. 189901
HOWARD, BEN WELL #: 1 RRCID -> 218849 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6368 - 8787

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CLOAT WELL #: 1 RRCID -> 241140 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 16415 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAWNICZ WELL #: 1 RRCID -> 243405 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15153 - 16164

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, LOREDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253557 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16737 - 16930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAN ZANDT
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268061 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	377117	-0-	377117	3275771	377117	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	373551	-0-	373551	3649322	373551	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	363556	-0-	363556	4012878	363556	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	326547	-0-	326547	4339425	326547	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	258316	-0-	258316	4597741	258316	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	207904	-0-	207904	4805645	207904	2			N	-0-					-0-

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151
ADAMS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
PIERCO ENERGY CORP. 665422
BOGGS WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PAGE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 254076 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 218970 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11736 - 11807

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

05	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	41252	3		N	-0-			-0-
06	45109 X	45109	-0-	-0-	-0-	45109	3		N	-0-			-0-
07	44636 X	44636	-0-	-0-	-0-	44636	3		N	-0-			-0-
08	40720 X	40720	-0-	-0-	-0-	40720	3		N	-0-			-0-
09	41595 X	41595	-0-	-0-	-0-	41595	3		N	-0-			-0-
*10	42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	42264	3		N	-0-			-0-

AKER (SMACKOVER) //CONT.// 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13			137
06	815 R	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8			145
07	812 R	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2			147
08	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			147
09	775 R	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8			155
*10	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			155

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

05	712 R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10					207
06	964 R	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8					215
07	990 R	990	-0-	-0-	-0-	959	2	31	9	N	28	188	1			55
08	741 R	741	-0-	-0-	-0-	727	2	14	9	N	13					68
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					68
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					68

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

05	1798 #	1323	-0-	-475	-0-	1253	2	70	9	N	64					251
06	1830 #	1744	-0-	-86	-0-	1649	2	95	9	N	86	189	1	1	8	147
07	1891 #	1552	-0-	-339	-0-	1489	2	63	9	N	57					204
08	1891 #	1765	-0-	-126	-0-	1690	2	75	9	N	68					272
09	1740 #	1692	-0-	-48	-0-	1596	2	96	9	N	87	178	1			181
10	1798 #	1743	-0-	-55	-0-	1646	2	97	9	N	88					269

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809

05	1085 #	1005	-0-	-80	-0-	959	2	46	9	N	42					183
06	1050 #	945	-0-	-105	-0-	890	2	55	9	N	50					233
07	1054 #	962	-0-	-92	-0-	918	2	44	9	N	40	183	1			90
08	1054 #	982	-0-	-72	-0-	946	2	36	9	N	33					123
09	990 #	937	-0-	-53	-0-	904	2	33	9	N	30					153
10	992 #	979	-0-	-13	-0-	910	2	69	9	N	63					216

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	36					343
							40	9									
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	9	188	1			164
							10	9									
07	732	R	732	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	N	27					191
							30	9									
08	704	R	704	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	28	133	1			86
							31	9									
09	660	#	539	-0-	-121	-0-	500	2	39	9	N	35	1	8			120
10	806	#	574	-0-	-232	-0-	543	2	31	9	N	28					148

SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	#	1117	-0-	-712	-0-	79	1	939	2	N	90					142
							99	9									
06	1770	#	899	-0-	-871	-0-	67	1	803	2	N	26					168
							29	9									
07	1147	#	923	-0-	-224	-0-	69	1	825	2	N	26					194
							29	9									
08	1116	#	899	-0-	-217	-0-	66	1	800	2	N	30	155	1			69
							33	9									
09	1110	#	882	-0-	-228	-0-	809	2	73	9	N	66					135
10	1116	#	877	-0-	-239	-0-	829	2	48	9	N	44					179

KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	#	985	-0-	-472	-0-	72	1	855	2	N	53	1	8			293
							58	9									
06	1410	#	1264	-0-	-146	-0-	93	1	1120	2	N	46	189	1			150
							51	9									
07	1457	#	727	-0-	-730	-0-	54	1	648	2	N	23					173
							25	9									
08	1302	#	491	-0-	-811	-0-	36	1	433	2	N	20	116	1			77
							22	9									
09	1260	#	37	-0-	-1223	-0-	26	2	11	9	N	10					87
10	1302	#	714	-0-	-588	-0-	692	2	22	9	N	20					107

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	#	594	-0-	-584	-0-	33	1	548	2	N	12					202
							13	9									
06	1050	#	582	-0-	-468	-0-	31	1	542	2	N	8					210
							9	9									
07	682	#	311	-0-	-371	-0-	26	1	283	2	N	2					212
							2	9									
08	620	#	599	-0-	-21	-0-	28	1	496	2	N	68	191	1			89
							75	9									
09	600	#	441	-0-	-159	-0-	23	1	417	2	N	1					90
							1	9									
10	589	#	401	-0-	-188	-0-	20	1	381	2	N	-0-					90

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243 R	243	-0-	-0-	-0-	233	1	10	2	N	-0-					63
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	225	1	146	2	N	-0-					63
07	744 #	234	-0-	-510	-0-	233	1	1	2	N	-0-					63
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					63
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					63
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					63

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

05	527 N	502	-0-	-25	-0-	233	1	269	2	N	-0-					184
06	1140 N	396	-0-	-744	-0-	225	1	171	2	N	-0-					184
07	558 N	235	-0-	-323	-0-	233	1	2	2	N	-0-					184
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	101	1			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					83

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	630 N	306	-0-	-324	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	527 N	167	-0-	-360	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	465 #	314	-0-	-151	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	450 #	146	-0-	-304	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
VAN DYKE WELL #: 1H RRCID -> 200841 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 4107 - 4867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALTO SPRINGS (AUSTIN CHALK) 02091 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
IPACT 425810
GOLDEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203734 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3106 - 3176

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTO SPRINGS (BUDA) 02091 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LACE OPERATING, INC. 480842
BASSETT FARM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125995 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3506 - 3534

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
J-W OPERATING CO. 427960
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

05	1767 X	1281	-0-	-486	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
06	1710 X	1182	-0-	-528	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
09	1320 X	1241	-0-	-79	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
10	1891 X	1206	-0-	-685	-0-	1206	2		N	-0-			-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) //CONT.// 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

ASH, NORTH (JAMES LIME) 04008 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 171635 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8474 - 8482

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

05	2458	N	2458	-0-	-0-	B	-0-	344	1	2047	2	N	61			145
								67	9							
06	2317	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	333	1	1923	3	N	55			200
								61	9							
07	2325	N	2240	-0-	-85	B	-0-	333	1	1874	3	N	30			230
								33	9							
08	2449	N	1997	-0-	-452	B	-0-	311	1	1634	3	N	47	187	1	90
								52	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2310	N	2241	-0-	-69	B	-0-	333	1	1845	3	N	57			147
								63	9							
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	B	-0-					N	NO RPT			147

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

05	372	N	318	-0-	-54	B	-0-	318	2			N	-0-			103
06	360	N	260	-0-	-100	B	-0-	260	2			N	-0-			103
07	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-			103
08	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-			103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-			103
10	341	N	301	-0-	-40	B	-0-	301	2			N	-0-			103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

05	2645	N	2645	-0-	-0-		-0-	26	1	2619	2	N	-0-			-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-		-0-	21	1	2146	2	N	-0-			-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-		-0-	26	1	2568	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3977	-0-	877		877	39	1	3938	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	6341	-0-	3341		4218	63	1	6278	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	7498	-0-	4398		8616	74	1	7424	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	82	1	8246	2	N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	55	1	5453	2	N	-0-					-0-
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	62	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5889	-0-	-94	-0-	58	1	5831	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5784	-0-	-6	-0-	57	1	5726	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	62	1	6246	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905

05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	22	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	22	1	2205	2	N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	21	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134

05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	50	1	4960	2	N	-0-					3
06	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	45	1	4498	2	N	-0-					3
07	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	45	1	4501	2	N	-0-					3
08	4743	X	4573	-0-	-170	-0-	45	1	4528	2	N	-0-					3
09	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	45	1	4459	2	N	1	1	8			3
							1	9									
10	4743	X	4590	-0-	-153	-0-	45	1	4545	2	N	-0-					3

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	35	1	3539	2	N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	37	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	39	1	3914	2	N	-0-					-0-
*10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	41	1	4054	2	N	-0-					-0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458

05	465	N	235	-0-	-230	-0-	2	1	233	2	N	-0-					7
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	-0-					7
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	4	1	366	2	N	-0-					7
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-					7
09	420	N	165	-0-	-255	-0-	2	1	163	2	N	-0-					7
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	N	-0-					7

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182

05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	N	-0-					2
06	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	22	1	2181	2	N	-0-					2
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-					2
08	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	23	1	2253	2	N	-0-					2
09	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	21	1	2136	2	N	-0-					2
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	N	-0-					2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	31	1	3115	2	N	-0-					-0-
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	32	1	3209	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844

05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	27	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	26	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	23	1	2342	2	N	-0-					-0-
*10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	31	1	3116	2	N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595

05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	5	1	548	2	N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	N	-0-					-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	-0-					-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	N	-0-					-0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920

05	3627 X	3555	-0-	-72	-0-	35	1	3520	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	3454	-0-	-56	-0-	34	1	3420	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	2693	-0-	-934	-0-	27	1	2666	2	N	-0-					-0-
08	3596 X	2796	-0-	-800	-0-	28	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	2181	-0-	-1269	-0-	22	1	2159	2	N	-0-					-0-
10	3565 X	2491	-0-	-1074	-0-	25	1	2466	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

05	8928 X	8464	-0-	-464	-0-	84	1	8380	2	N	-0-					-0-
06	8640 X	8357	-0-	-283	-0-	83	1	8274	2	N	-0-					-0-
07	8928 X	8108	-0-	-820	-0-	80	1	8028	2	N	-0-					-0-
08	8711 X	8128	-0-	-583	-0-	80	1	8048	2	N	-0-					-0-
09	8430 X	7593	-0-	-837	-0-	75	1	7518	2	N	-0-					-0-
10	8649 X	7992	-0-	-657	-0-	79	1	7913	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

05	4681 X	4545	-0-	-136	-0-	45	1	4500	2	N	-0-					12
06	4530 X	4354	-0-	-176	-0-	43	1	4308	2	N	3	3	8			12
						3	9									
07	4681 X	4336	-0-	-345	-0-	43	1	4293	2	N	-0-					12
08	4557 X	4357	-0-	-200	-0-	43	1	4314	2	N	-0-					12
09	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	42	1	4192	2	N	-0-					12
10	4557 X	4355	-0-	-202	-0-	43	1	4312	2	N	-0-					12

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	69	1	6934	2	N	-0-					-0-
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	-0-					-0-
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	59	1	5914	2	N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	40	1	3997	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1383	-0-	-387	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	13	1	1272	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790

05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	86	1	8569	2	N	-0-					-0-
06	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	77	1	7738	2	N	-0-					-0-
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	76	1	7552	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7376	-0-	-1676	-0-	73	1	7303	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	6772	-0-	-1988	-0-	67	1	6705	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7348	-0-	-1301	-0-	73	1	7275	2	N	-0-					-0-

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234

05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	78	1	7752	2	N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	71	1	7149	2	N	-0-					-0-
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	75	1	7486	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7485	-0-	-482	-0-	74	1	7411	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	4518	-0-	-3072	-0-	45	1	4472	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	84	1	8378	2	N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194

05	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	14	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	12	1	1209	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1333	N	716	-0-	-617	-0-	7	1	709	2	N	-0-					-0-

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

05	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	17	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	14	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	17	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	17	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					-0-

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417

05	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	12	1	1220	2	N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	13	1	1296	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	86	-0-	-1474	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	493	-0-	-840	-0-	5	1	488	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 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
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	72	1	7203	2	N	-0-					-0-
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	68	1	6821	2	N	-0-					-0-
07	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	71	1	7061	2	N	-0-					-0-
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	67	1	6724	2	N	-0-					-0-
09	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	68	1	6780	2	N	-0-					-0-
*10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	65	1	6474	2	N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	744	-0-	-186	-0-	7	1	737	2	N	-0-					-0-
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	7	1	658	2	N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	7	1	666	2	N	-0-					-0-
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	7	1	659	2	N	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	7	1	650	2	N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	7	1	673	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	67	1	6676	2	N	-0-					-0-
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	67	1	6699	2	N	-0-					-0-
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	71	1	7144	2	N	-0-					-0-
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	73	1	7322	2	N	-0-					-0-
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	69	1	6861	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	69	1	6900	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	76	1	7634	2	N	-0-					-0-
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	64	1	6352	2	N	-0-					-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	64	1	6370	2	N	-0-					-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	63	1	6298	2	N	-0-					-0-
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	60	1	5995	2	N	-0-					-0-
*10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	62	1	6167	2	N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1442	2	N	-0-					1
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	16	1	1597	2	N	-0-					1
07	992	N	894	-0-	-98	-0-	9	1	885	2	N	-0-					1
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	8	1	840	2	N	-0-					1
09	960	N	767	-0-	-193	-0-	8	1	759	2	N	-0-					1
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	11	1	1060	2	N	-0-					1

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4387	-0-	-294	-0-	43	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3838	-0-	-692	-0-	38	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	48	1	4782	2	N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	46	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	40	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	42	1	4197	2	N	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996

05	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4499	-0-	-61	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	44	1	4409	2	Y	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	43	1	4299	2	Y	-0-					-0-
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-					-0-
*10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-					-0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140

05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	40	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	38	1	3831	2	N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	38	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	N	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	34	1	3365	2	N	-0-					-0-
*10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	34	1	3442	2	N	-0-					-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469

05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3263	2	N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	32	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	31	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	29	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	30	1	3019	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	68	1	6772	2	N	-0-					-0-
07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	66	1	6634	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6527	-0-	-386	-0-	65	1	6462	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6557	-0-	-133	-0-	65	1	6492	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	67	1	6697	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888

05	6386	X	6080	-0-	-306	-0-	60	1	6020	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5732	-0-	-418	-0-	57	1	5675	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	58	1	5835	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5632	-0-	-723	-0-	56	1	5576	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5603	-0-	-277	-0-	55	1	5547	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	59	1	5943	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	33	1	3281	2	N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	36	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	30	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	29	1	2919	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	29	1	2900	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056

05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	34	1	3357	2	N	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	29	1	2895	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	29	1	2912	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	29	1	2856	2	N	-0-					-0-
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676

05	1643	N	929	-0-	-714	-0-	9	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1149	-0-	-651	-0-	11	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	14	1	1429	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	14	1	1444	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	10	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	12	1	1209	2	N	-0-					-0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927

05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	35	1	3461	2	N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	44	1	4413	2	N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	46	1	4606	2	N	-0-					-0-
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	26	1	2643	2	N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	35	1	3510	2	N	-0-					-0-
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	32	1	3240	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862

05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	66	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	52	1	5213	2	N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	50	1	4960	2	N	-0-					-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	47	1	4684	2	N	-0-					-0-
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	47	1	4664	2	N	-0-					-0-
*10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	46	1	4590	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	49	1	4913	2	N	-0-					174
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4814	2	N	-0-					174
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	47	1	4720	2	N	-0-					174
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	48	1	4802	2	N	-0-					174
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	N	-0-					174
*10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	49	1	4900	2	N	-0-					174

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	84	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	81	1	8134	2	N	-0-					-0-
07	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	82	1	8190	2	N	-0-					-0-
08	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	81	1	8064	2	N	-0-					-0-
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	78	1	7816	2	N	-0-					-0-
*10	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	79	1	7867	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320

05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	34	1	3445	2	N	-0-					10
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	33	1	3304	2	N	-0-					10
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	34	1	3379	2	N	-0-					10
08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	33	1	3333	2	N	-0-					10
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	32	1	3220	2	N	-0-					10
*10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	33	1	3320	2	N	-0-					10

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800

05	7161 X	6621	-0-	-540	-0-	66	1	6555	2	N	-0-					-0-
06	6930 X	5982	-0-	-948	-0-	59	1	5922	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7161 X	4614	-0-	-2547	-0-	46	1	4568	2	N	-0-					-0-
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	73	1	7251	2	N	-0-					-0-
09	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	67	1	6665	2	N	-0-					-0-
10	6634 X	6506	-0-	-128	-0-	64	1	6442	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770

05	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					3
06	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					3
07	8835 X	296	-0-	-8539	-0-	3	1	293	2	N	-0-					3
08	T. A.	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					3

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960

05	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	35	1	3491	2	Y	-0-					-0-
06	3600 X	3554	-0-	-46	-0-	35	1	3519	2	Y	-0-					-0-
07	3658 X	3121	-0-	-537	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					-0-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-					-0-
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-					-0-
*10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072

05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-					-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-					-0-
08	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2070 N	2020	-0-	-50	-0-	20	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4164	-0-	-796	-0-	41	1	4123	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3975	-0-	-825	-0-	39	1	3936	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	43	1	4262	2	N	-0-			-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	47	1	4702	2	N	-0-			-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	40	1	4023	2	N	-0-			-0-
*10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	43	1	4301	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003

05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	N	-0-			-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	22	1	2222	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	1560	-0-	-331	-0-	15	1	1545	2	N	-0-			-0-
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	40	1	4005	2	N	-0-			-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	N	-0-			-0-
*10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892

05	1891	X	1800	-0-	-91	-0-	18	1	1782	2	N	-0-			-0-
06	1830	X	1735	-0-	-95	-0-	17	1	1718	2	N	-0-			-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	28	1	2763	2	N	-0-			-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	73	1	7295	2	N	-0-			-0-
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	54	1	5448	2	N	-0-			-0-
*10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	39	1	3874	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980

05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	N	-0-			-0-
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	58	1	5757	2	N	-0-			-0-
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5447	-0-	-753	-0-	54	1	5393	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5376	-0-	-624	-0-	53	1	5323	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	55	1	5481	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

05	775	N	95	-0-	-680	-0-	1	1	94	2	N	-0-			-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	5	1	466	2	N	-0-			-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	4	1	417	2	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	480	N	198	-0-	-282	-0-	2	1	196	2	N	-0-			-0-
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	2	1	208	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775

05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	57	1	5710	2	N	-0-			-0-
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	56	1	5621	2	N	-0-			-0-
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	58	1	5779	2	N	-0-			-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	54	1	5424	2	N	-0-			-0-
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	23	1	2258	2	N	-0-			-0-
10	1612	X	171	-0-	-1441	-0-	2	1	169	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					154
06	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	26	1	2552	2	Y	39	1	8			192
							43	9									
07	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					192
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	26	1	2555	2	Y	19	193	1			18
							21	9									
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2497	2	Y	-0-					18
*10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-					18

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6248	-0-	-138	-0-	62	1	6186	2	N	-0-					5
06	6180	X	6004	-0-	-176	-0-	59	1	5945	2	N	-0-					5
07	6386	X	6132	-0-	-254	-0-	61	1	6071	2	N	-0-					5
08	6324	X	6002	-0-	-322	-0-	59	1	5943	2	N	-0-					5
09	6120	X	5964	-0-	-156	-0-	59	1	5905	2	N	-0-					5
10	6262	X	5992	-0-	-270	-0-	59	1	5933	2	N	-0-					5

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	61	1	6112	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6258	-0-	-42	-0-	62	1	6196	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	63	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	63	1	6269	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5793	-0-	-327	-0-	57	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6017	-0-	-307	-0-	60	1	5957	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	14	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1044	-0-	-696	-0-	10	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	13	1	1270	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	61	1	6058	2	N	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5540	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	56	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	54	1	5414	2	N	-0-					-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	50	1	4961	2	N	-0-					-0-
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	38	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	37	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	37	1	3673	2	N	-0-					-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	35	1	3505	2	N	-0-					-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	34	1	3430	2	N	-0-					-0-
*10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	35	1	3514	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	35	1	3542	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	33	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	33	1	3298	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	31	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	33	1	3349	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	32	1	3228	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786

05	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	44	1	4379	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	43	1	4262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	43	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	42	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3986	-0-	-34	-0-	39	1	3947	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3693	-0-	-461	-0-	37	1	3656	2	N	-0-					-0-

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	138	1	13766	2	N	-0-					-0-
06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	130	1	13041	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	13097	-0-	-233	-0-	130	1	12967	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	13013	-0-	-999	-0-	129	1	12884	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	12543	-0-	-1017	-0-	124	1	12419	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	12793	-0-	-1126	-0-	127	1	12666	2	N	-0-					-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

05	3100	N	3295	-0-	195	195	210	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	2348	N	2153	-0-	-195	-0-	141	1	2012	2	N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	164	1	2345	2	N	-0-					-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	129	1	2452	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	770	-0-	-340	-0-	36	1	734	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536

05	6293	X	5561	-0-	-732	-0-	354	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5527	-0-	-563	-0-	362	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5732	-0-	-561	-0-	375	1	5357	2	N	-0-					-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	273	1	5196	2	N	-0-					-0-
*09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	230	1	4684	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

05	4526	X	3801	-0-	-725	-0-	242	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4225	-0-	-695	-0-	277	1	3948	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3321	-0-	-1763	-0-	217	1	3104	2	N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	225	1	4285	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	140	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	105	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	83	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	69	1	1311	2	N	-0-					-0-
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

05	DLQ G-10		2965	-0-	2965	10563	189	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2533	-0-	2533	13096	166	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	15616	165	1	2355	2	N	-0-					-0-
08	18230	X	2614	-0-	-15616	-0-	131	1	2483	2	N	-0-					-0-
*09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2300	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

05	310	N	109	-0-	-201	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	66	1	947	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1370	-0-	1370	1370	68	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1135	-0-	1135	2505	53	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	99	N	NO RPT	-0-	-99	2406					N	NO RPT					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	152	1	2174	2	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3927	-0-	927	927	184	1	3743	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802

05	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	189	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	191	1	2733	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	213	1	3036	2	N	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	137	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2794	-0-	-446	-0-	131	1	2663	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86087	X	40850	-0-	-45237	-0-	40850	2			N	-0-					-0-
06	81990	X	-0-	-0-	-81990	-0-					N	-0-					-0-
07	82243	X	-0-	-0-	-82243	-0-					N	-0-					-0-
08	46500	X	40108	-0-	-6392	-0-	1113	1	38995	2	N	-0-					-0-
09	59000	X	59000	-0-	-0-	-0-	1364	1	57636	2	N	-0-					-0-
*10	50588	X	50588	-0-	-0-	-0-	1496	1	49092	2	N	-0-					-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274226	X	236522	-0-	-37704	-0-	236511	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	255630	X	164908	-0-	-90722	-0-	164896	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	264151	X	31196	-0-	-232955	-0-	31189	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	238080	X	-0-	-0-	-238080	-0-					N	-0-					-0-
09	230400	X	-0-	-0-	-230400	-0-					N	14	14	8			-0-
10	236530	X	124462	-0-	-112068	-0-	124441	2	21	9	N	19	19	8			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	Y	1					4
							1	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	Y	1					5
							1	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1241	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	56	1	1104	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	2					7
							2	9									

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	136	1	2391	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
06	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	118	1	2066	2	Y	3					8
							3	9									
07	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	113	1	2002	2	Y	1					9
							1	9									
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	114	1	2092	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	111	1	2161	2	Y	2					7
							2	9									
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	2201	2	Y	1					8
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	Y	-0-	4	1			1
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					2
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	39	1	724	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					2
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	36	1	688	2	Y	1					3
							1	9									

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186

05	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	62	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	54	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-					-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	139	1	2460	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
06	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	110	1	1925	2	Y	1					6
							1	9									
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	143	1	2546	2	Y	-0-					6
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	138	1	2532	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	2	Y	2					6
							2	9									
10	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	135	1	2535	2	Y	2					8
							2	9									

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1453	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	2	Y	3					7
							3	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	86	1	1523	2	Y	1					8
							1	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1320	2	Y	1					6
							1	9									
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	75	1	1418	2	Y	-0-					6

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380

05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	105	1	1853	2	Y	3					6
							3	9									
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	2	Y	-0-					6
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	104	1	1926	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	99	1	1915	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	2					6
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	72	1	1269	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	1920	N	946	-0-	-974	-0-	51	1	894	2	Y	1					4
							1	9									
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	141	1	2496	2	Y	-0-					4
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	122	1	2244	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1753	2	Y	1					4
							1	9									
10	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	62	1	1152	2	Y	2					6
							2	9									

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6646	-0-	-484	-0-	356	1	6289	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	8190	X	6644	-0-	-1546	-0-	357	1	6286	2	Y	1					2
							1	9									
07	8463	X	7252	-0-	-1211	-0-	387	1	6865	2	Y	-0-					2
08	8463	X	5771	-0-	-2692	-0-	297	1	5471	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	7260	X	6323	-0-	-937	-0-	310	1	6012	2	Y	1					4
							1	9									
10	7254	X	6185	-0-	-1069	-0-	311	1	5874	2	Y	-0-					4

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6553	-0-	-1197	-0-	351	1	6198	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
06	7500	X	6102	-0-	-1398	-0-	328	1	5771	2	Y	3					8
							3	9									
07	7750	X	6316	-0-	-1434	-0-	336	1	5979	2	Y	1					9
							1	9									
08	6510	X	5370	-0-	-1140	-0-	276	1	5090	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
09	6300	X	5990	-0-	-310	-0-	293	1	5695	2	Y	2					7
							2	9									
10	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	299	1	5636	2	Y	1					8
							1	9									

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	1					3
							1	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	Y	-0-					3
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	1					4
							1	9									
10	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	60	1	1062	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	57	1	1010	2	Y	2					4
							2	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	-0-					4
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	53	1	985	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	50	1	984	2	Y	2					5
							2	9									
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					5

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	858	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	3					7
							3	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	Y	1					8
							1	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
09	870	N	680	-0-	-190	-0-	33	1	646	2	Y	1					6
							1	9									
10	899	N	773	-0-	-126	-0-	39	1	733	2	Y	1					7
							1	9									

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	144	1	2539	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1	2424	2	Y	3					8
							3	9									
07	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	140	1	2478	2	Y	1					9
							1	9									
08	2697	N	2437	-0-	-260	-0-	125	1	2309	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
09	2580	N	2489	-0-	-91	-0-	121	1	2366	2	Y	2					6
							2	9									
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	135	1	2544	2	Y	-0-					6

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	91	1	1614	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
06	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	99	1	1742	2	Y	5					10
							6	9									
07	2139	N	1591	-0-	-548	-0-	84	1	1507	2	Y	-0-					10
08	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	71	1	1308	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	99	1	1914	2	Y	3					7
							3	9									
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	99	1	1870	2	Y	1					8
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6737	-0-	-517	-0-	361	1	6374	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	7020	X	6299	-0-	-721	-0-	339	1	5957	2	Y	3					6
							3	9									
07	7192	X	6436	-0-	-756	-0-	343	1	6093	2	Y	-0-					6
08	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	325	1	5999	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	6540	X	6396	-0-	-144	-0-	313	1	6081	2	Y	2					5
							2	9									
10	6727	X	6378	-0-	-349	-0-	321	1	6055	2	Y	2					7
							2	9									

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	130	1	2297	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	132	1	2329	2	Y	3					5
							3	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-					5
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	101	1	1877	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	2095	2	Y	1					3
							1	9									
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	109	1	2067	2	Y	-0-					3

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	70	1	1246	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	Y	3					5
							3	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	67	1	1232	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	61	1	1191	2	Y	1					5
							1	9									
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	65	1	1231	2	Y	2					7
							2	9									

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4752	-0-	-363	-0-	254	1	4497	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	247	1	4349	2	Y	3					5
							3	9									
07	5022	X	4714	-0-	-308	-0-	251	1	4463	2	Y	-0-					5
08	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	238	1	4401	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
09	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	209	1	4067	2	Y	1					4
							1	9									
*10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	242	1	4565	2	Y	2					6
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	184	1	3237	2	Y	2	8	1			4
						2	9									
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	171	1	3006	2	Y	3					7
						3	9									
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	172	1	3046	2	Y	1					8
						1	9									
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	166	1	3073	2	Y	3	7	1			4
						3	9									
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	155	1	3017	2	Y	2					6
						2	9									
*10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	168	1	3179	2	Y	-0-					6

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570

05	2604 N	2231	-0-	-373	-0-	120	1	2109	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	131	1	2304	2	Y	4					7
						4	9									
07	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	129	1	2278	2	Y	-0-					7
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	119	1	2187	2	Y	2	6	1			3
						2	9									
09	2400 N	2278	-0-	-122	-0-	112	1	2163	2	Y	3					6
						3	9									
10	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	116	1	2195	2	Y	1					7
						1	9									

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747

05	1457 X	994	-0-	-463	-0-	53	1	937	2	Y	4	7	1			5
						4	9									
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	156	1	2734	2	Y	5					10
						6	9									
07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	346	1	6134	2	Y	-0-					10
08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	85	1	1570	2	Y	1	9	1			2
						1	9									
09	3000 N	3571	-0-	571	571	175	1	3396	2	Y	-0-					2
*10	2537 X	1966	-0-	-571	-0-	99	1	1867	2	Y	-0-					2

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	220	1	3885	2	Y	3	6	1			4
						3	9									
06	3750 X	3604	-0-	-146	-0-	194	1	3409	2	Y	1					5
						1	9									
07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	2	Y	-0-					5
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	181	1	3334	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	189	1	3673	2	Y	2					6
						2	9									
*10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	205	1	3849	2	Y	2					8
						2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	51	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	844	-0-	-179	-0-	43	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	81	1	1572	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	-0-					1

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

05	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	198	1	3506	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
06	3750	X	3492	-0-	-258	-0-	187	1	3299	2	Y	5					10
							6	9									
07	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	193	1	3429	2	Y	-0-					10
08	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	180	1	3319	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
09	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	170	1	3295	2	Y	1					6
							1	9									
10	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	179	1	3372	2	Y	1					7
							1	9									

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	274	1	4844	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
06	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	258	1	4522	2	Y	4					9
							4	9									
07	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	262	1	4660	2	Y	-0-					9
08	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	249	1	4601	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
09	4920	X	4873	-0-	-47	-0-	239	1	4633	2	Y	1					6
							1	9									
10	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	248	1	4666	2	Y	1					7
							1	9									

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	160	1	2824	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	163	1	2860	2	Y	3					7
							3	9									
07	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	146	1	2593	2	Y	-0-					7
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	170	1	3151	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	152	1	2949	2	Y	3					6
							3	9									
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	163	1	3057	2	Y	1					7
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	120	1	2114	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	112	1	1969	2	Y	2					5
							2	9									
07	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	118	1	2095	2	Y	-0-					5
08	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	111	1	2041	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	Y	1					5
							1	9									
10	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	111	1	2081	2	Y	2					7
							2	9									

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	101	1	1784	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	155	1	2725	2	Y	3					5
							3	9									
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	146	1	2585	2	Y	-0-					5
08	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	124	1	2286	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	2880	X	1993	-0-	-887	-0-	97	1	1894	2	Y	2					4
							2	9									
10	2976	X	2619	-0-	-357	-0-	132	1	2485	2	Y	2					6
							2	9									

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	177	1	3125	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	2040	X	1889	-0-	-151	-0-	102	1	1785	2	Y	2					6
							2	9									
07	2108	X	2104	-0-	-4	-0-	112	1	1992	2	Y	-0-					6
08	3720	X	1219	-0-	-2501	-0-	63	1	1155	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	3600	X	1045	-0-	-2555	-0-	51	1	993	2	Y	1					2
							1	9									
10	3317	X	1150	-0-	-2167	-0-	58	1	1092	2	Y	-0-					2

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2702	-0-	-119	-0-	145	1	2556	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	139	1	2443	2	Y	3					5
							3	9									
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	143	1	2539	2	Y	-0-					5
08	2697	N	1780	-0-	-917	-0-	91	1	1687	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	122	1	2363	2	Y	2					4
							2	9									
10	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	132	1	2473	2	Y	2					6
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	175	1	3100	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	165	1	2898	2	Y	4					7
							4	9									
07	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	162	1	2886	2	Y	-0-					7
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	154	1	2849	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	153	1	2967	2	Y	3					6
							3	9									
*10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	156	1	2952	2	Y	1					7
							1	9									

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

05	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	128	1	2266	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	128	1	2234	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	127	1	2255	2	Y	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	119	1	2188	2	Y	-0-					-0-
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	109	1	2043	2	Y	-0-					-0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350

05	837	N	784	-0-	-53	-0-	42	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	39	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	35	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	2	Y	-0-					-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2506	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	137	1	2421	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	136	1	2508	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2592	-0-	-48	-0-	127	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	137	1	2585	2	Y	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650

05	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	151	1	2678	2	Y	-0-					-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	149	1	2616	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2698	-0-	-123	-0-	144	1	2554	2	Y	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	114	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	124	1	2325	2	Y	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	184	1	3251	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3047	-0-	47	47	164	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	2972	N	2925	-0-	-47	-0-	156	1	2769	2	Y	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	150	1	2768	2	Y	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	2	Y	-0-					-0-
*10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	146	1	2746	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	121	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	103	1	1821	2	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1887	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	92	1	1793	2	Y	-0-					-0-
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	101	1	1901	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

05	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	179	1	3161	2	N	-0-					166
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	233	1	4095	2	N	-0-					166
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	260	1	4621	2	N	11					177
							12	9									
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	231	1	4276	2	N	52					229
							57	9									
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	204	1	3980	2	N	25	184	1			70
							28	9									
*10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	214	1	4028	2	N	12					82
							13	9									

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

05	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	225	1	3964	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	4290	X	3971	-0-	-319	-0-	213	1	3752	2	Y	5					9
							6	9									
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	213	1	3784	2	Y	1					10
							1	9									
08	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	205	1	3798	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
09	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	196	1	3813	2	Y	2					7
							2	9									
10	4185	X	4160	-0-	-25	-0-	210	1	3950	2	Y	-0-					7

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

05	11470	X	10162	-0-	-1308	-0-	545	1	9617	2	N	-0-					77
06	11100	X	9731	-0-	-1369	-0-	524	1	9207	2	N	-0-					77
07	11315	X	9703	-0-	-1612	-0-	516	1	9172	2	N	14					91
							15	9									
08	10633	X	9461	-0-	-1172	-0-	483	1	8922	2	N	51					142
							56	9									
09	10290	X	9212	-0-	-1078	-0-	448	1	8708	2	N	51					193
							56	9									
10	10168	X	9280	-0-	-888	-0-	466	1	8766	2	N	44	185	1			52
							48	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	331	1	5848	2	Y	-0-			-0-
06	5520 X	5484	-0-	-36	-0-	295	1	5189	2	Y	-0-			-0-
07	5704 X	5598	-0-	-106	-0-	299	1	5299	2	Y	-0-			-0-
08	5828 X	4810	-0-	-1018	-0-	247	1	4563	2	Y	-0-			-0-
09	5640 X	5604	-0-	-36	-0-	274	1	5330	2	Y	-0-			-0-
10	5828 X	5578	-0-	-250	-0-	282	1	5296	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

05	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	163	1	2863	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2625	-0-	-885	-0-	142	1	2483	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2137	-0-	-870	-0-	114	1	2023	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2179	-0-	-859	-0-	112	1	2067	2	N	-0-			-0-
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	148	1	2892	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2452	-0-	-586	-0-	124	1	2328	2	N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

05	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
06	2670 X	2472	-0-	-198	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	2471	-0-	-288	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
08	2604 N	2218	-0-	-386	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
09	2460 N	1862	-0-	-598	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
*10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

05	2356 X	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	839	-0-	-1517	-0-	839	2			N	-0-			-0-
08	2294 X	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	1836	-0-	-520	-0-	1836	2			N	-0-			-0-

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	1636	-0-	-1454	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
08	5022 X	2081	-0-	-2941	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
09	3240 X	1242	-0-	-1998	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
10	3348 X	2057	-0-	-1291	-0-	2057	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	111	-0-	-1479	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3496	-0-	396	396	3496	2			N	-0-					-0-

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

05	3100	N	3420	-0-	320	320	284	1	3136	2	N	-0-					-0-
06	3163	X	2843	-0-	-320	-0-	272	1	2570	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	327	1	3079	2	N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	339	1	2849	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	347	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	240	1	2410	2	N	-0-					-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653

05	1209	N	949	-0-	-260	-0-	79	1	870	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	104	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	108	1	910	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	894	-0-	-246	-0-	109	1	785	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	814	-0-	-271	-0-	74	1	740	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480

05	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	80	1	2954	2	N	-0-					60
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	78	1	3166	2	N	-0-					60
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	4	1	3840	2	N	-0-					60
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	51	1	3610	2	N	4					64
							4	9									
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	14	1	3575	2	N	11					75
							12	9									
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	96	1	3578	2	N	2					77
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2712	N	2447	-0-	-265	-0-	98	1	2349	2	N	-0-					17
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	100	1	2579	2	N	-0-					17
07	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	32	1	2184	2	N	-0-					17
08	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	60	1	2117	2	N	3					20
							3	9									
09	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	38	1	2109	2	N	5					25
							6	9									
10	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	89	1	2168	2	N	2					27
							2	9									

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	150	1	2678	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	88	1	2798	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	123	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	2	N	-0-					-0-
*10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

05	3038	X	2018	-0-	-1020	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1803	-0-	-927	-0-	28	1	1775	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1295	-0-	-968	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	207	1	5799	2	N	-0-					40
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	158	1	4732	2	N	-0-					40
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	60	1	6370	2	N	-0-					40
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	232	1	10295	2	N	5					45
							6	9									
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	107	1	8628	2	N	12					57
							13	9									
*10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	278	1	7864	2	N	3					60
							3	9									

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664

05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	281	1	4458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4530	X	4394	-0-	-136	-0-	251	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	153	1	4243	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4129	-0-	-924	-0-	195	1	3933	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4800	X	3895	-0-	-905	-0-	147	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3741	-0-	-1002	-0-	221	1	3520	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	574	1	8682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8490	X	8144	-0-	-346	-0-	486	1	7655	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	7750	X	7289	-0-	-461	-0-	273	1	7015	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9176	X	7381	-0-	-1795	-0-	368	1	7012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8880	X	6707	-0-	-2173	-0-	270	1	6437	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	4905	-0-	-4271	-0-	303	1	4601	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.14665 - 14896

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	25	1	555	2	N	-0-					-0-
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560

05	9627	X	5603	-0-	-4024	-0-	330	1	5256	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	715	1	11907	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	431	1	12095	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	570	1	11599	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	12630	X	11332	-0-	-1298	-0-	422	1	10908	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	13051	X	11068	-0-	-1983	-0-	649	1	10417	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	364	1	5891	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	335	1	5646	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	206	1	5909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	280	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5370	-0-	-690	-0-	197	1	5173	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5446	-0-	-816	-0-	305	1	5141	2	N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

05	8339	X	7278	-0-	-1061	-0-	477	1	6801	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6492	-0-	-1578	-0-	411	1	6081	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	5923	-0-	-2013	-0-	244	1	5679	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	5807	-0-	-2129	-0-	311	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	5708	-0-	-1942	-0-	252	1	5456	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	5541	-0-	-1744	-0-	361	1	5180	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

05	22816 X	19778	-0-	-3038	-0-	19777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30238 X	30238	-0-	-0-	-0-	30237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33552 X	33552	-0-	-0-	-0-	33552	2			N	-0-					-0-
08	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	26511	2			N	-0-					-0-
09	23220 X	11536	-0-	-11684	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
10	23994 X	15868	-0-	-8126	-0-	15868	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642

05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
*10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527

05	12679 X	11979	-0-	-700	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
06	12270 X	11370	-0-	-900	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
07	12276 X	11877	-0-	-399	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
08	12183 X	11836	-0-	-347	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
09	11790 X	11786	-0-	-4	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
10	11966 X	11737	-0-	-229	-0-	11736	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	6107	-0-	-4712	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8068	-0-	-2402	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10497	-0-	-415	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9716	-0-	-390	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9663	-0-	-117	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9856	-0-	-250	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
07	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	14410	-0-	-3973	-0-	14409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17790	X	16826	-0-	-964	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
*10	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	984	-0-	-876	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	987	-0-	-687	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1361	-0-	-439	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	9241	-0-	-5267	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	11291	-0-	-2749	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
07	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9556	-0-	-891	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	6495	-0-	-3615	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	4967	-0-	-5480	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65751	X	63268	-0-	-2483	-0-	63267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	63630	X	61128	-0-	-2502	-0-	61128	2			N	-0-					-0-
07	65751	X	62019	-0-	-3732	-0-	62019	2			N	-0-					-0-
08	62372	X	58706	-0-	-3666	-0-	58706	2			N	-0-					-0-
09	60360	X	57913	-0-	-2447	-0-	57913	2			N	-0-					-0-
10	62372	X	58830	-0-	-3542	-0-	58830	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	570	N	104	-0-	-466	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35205	X	35205	-0-	-0-	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
06	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	26716	2			N	-0-					-0-
07	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	34093	2			N	-0-					-0-
08	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
09	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	31518	2			N	-0-					-0-
*10	37832	X	37832	-0-	-0-	-0-	37832	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308884	X	252997	-0-	-55887	-0-	252995	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	298920	X	280746	-0-	-18174	-0-	280743	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	308884	X	271034	-0-	-37850	-0-	271033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	299925	X	245308	-0-	-54617	-0-	245307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	280740	X	227360	-0-	-53380	-0-	227359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	290098	X	230444	-0-	-59654	-0-	230442	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435

05	5053	X	3893	-0-	-1160	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3359	-0-	-1260	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2321	-0-	-979	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2392	-0-	-1018	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446

05	102802	X	102802	-0-	-0-	-0-	102796	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	102240	X	100140	-0-	-2100	-0-	100129	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	114474	X	114474	-0-	-0-	-0-	114471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	90451	X	90451	-0-	-0-	-0-	90449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	95444	X	95444	-0-	-0-	-0-	95442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	90186	X	90186	-0-	-0-	-0-	90183	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178

05	1235324	X	1235324	-0-	-0-	-0-	1235295	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	1134485	X	1134485	-0-	-0-	-0-	1134456	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	1115951	X	1115951	-0-	-0-	-0-	1115939	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	1356947	X	1356947	-0-	-0-	-0-	1356925	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	1319572	X	1319572	-0-	-0-	-0-	1319553	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*10	1367650	X	1367650	-0-	-0-	-0-	1367610	2	40	9	N	36	36	8			-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

05	42346	X	28331	-0-	-14015	-0-	28327	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	38160	X	25417	-0-	-12743	-0-	25414	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	35836	X	25487	-0-	-10349	-0-	25486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30163	X	18687	-0-	-11476	-0-	18686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	27630	X	23842	-0-	-3788	-0-	23841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28334	X	23994	-0-	-4340	-0-	23992	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

05	104563	X	84652	-0-	-19911	-0-	84651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	89610	X	81245	-0-	-8365	-0-	81242	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	91605	X	81525	-0-	-10080	-0-	81524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	85126	X	78592	-0-	-6534	-0-	78591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	82380	X	73418	-0-	-8962	-0-	73417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	84661	X	72695	-0-	-11966	-0-	72694	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

05	67115	X	18930	-0-	-48185	-0-	18912	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	74537	X	74537	-0-	-0-	-0-	74536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	63401	X	63401	-0-	-0-	-0-	63400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	54228	X	54228	-0-	-0-	-0-	54227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	74550	X	47012	-0-	-27538	-0-	47011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	77035	X	29686	-0-	-47349	-0-	29684	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385

BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	3446	-0-	3446	13136	173	1	3273	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3251	-0-	3251	16387	158	1	3093	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3340	-0-	3340	19727	182	1	3158	2	Y	-0-					-0-
08	23047 X	3320	-0-	-19727	-0-	312	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3390 X	3065	-0-	-325	-0-	176	1	2889	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	178	1	2914	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

05	DLQ G-10	5230	-0-	5230	18393	264	1	4966	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4765	-0-	4765	23158	233	1	4532	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4340	-0-	4340	27498	237	1	4103	2	Y	-0-					-0-
08	32636 X	5138	-0-	-27498	-0-	483	1	4655	2	Y	-0-					-0-
09	4800 X	4643	-0-	-157	-0-	266	1	4377	2	Y	-0-					-0-
10	4960 X	4395	-0-	-565	-0-	253	1	4142	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163

05	DLQ G-10	6698	-0-	6698	22249	338	1	6360	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6109	-0-	6109	28358	299	1	5810	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4553	-0-	4553	32911	246	1	4307	2	Y	-0-					-0-
08	39629 X	6718	-0-	-32911	-0-	632	1	6086	2	Y	-0-					-0-
09	6330 X	2886	-0-	-3444	-0-	166	1	2720	2	Y	-0-					-0-
*10	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	419	1	6859	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072

05	DLQ G-10	5360	-0-	5360	17946	270	1	5090	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5077	-0-	5077	23023	248	1	4829	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5136	-0-	5136	28159	279	1	4857	2	Y	-0-					-0-
08	32979 X	4820	-0-	-28159	-0-	453	1	4367	2	Y	-0-					-0-
09	5160 X	5081	-0-	-79	-0-	291	1	4790	2	Y	-0-					-0-
10	5332 X	4954	-0-	-378	-0-	285	1	4669	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

05	DLQ G-10	7384	-0-	7384	26655	377	1	7007	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6627	-0-	6627	33282	328	1	6299	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7887	-0-	7887	41169	430	1	7457	2	Y	-0-					-0-
08	50418 X	9249	-0-	-41169	-0-	870	1	8379	2	Y	-0-					-0-
09	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	448	1	7366	2	Y	-0-					-0-
10	8184 X	5872	-0-	-2312	-0-	338	1	5534	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870

05	DLQ G-10	2214	-0-	2214	9643	111	1	2103	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1781	-0-	1781	11424	89	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3223	-0-	3223	14647	178	1	3045	2	Y	-0-					-0-
08	17787 X	3140	-0-	-14647	-0-	295	1	2845	2	Y	-0-					-0-
09	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	156	1	2556	2	Y	-0-					-0-
*10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	133	1	2174	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246

05	DLQ G-10	4758	-0-	4758	17501	239	1	4519	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4081	-0-	4081	21582	198	1	3883	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	184	-0-	184	21766	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	22125 X	359	-0-	-21766	-0-	34	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	3810 X	474	-0-	-3336	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	3937 X	797	-0-	-3140	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2348	-0-	2348	7213	118	1	2230	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2294	-0-	2294	9507	112	1	2182	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2577	-0-	2577	12084	140	1	2437	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2406	-0-	-694	11390	226	1	2180	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2313	-0-	-687	10703	133	1	2180	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	2285	-0-	-815	9888	131	1	2154	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

05	DLQ G-10	1594	-0-	1594	7477	84	1	1510	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2197	-0-	2197	9674	107	1	2090	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	931	-0-	931	10605	51	1	880	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1693	-0-	-1407	9198	159	1	1534	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	931	-0-	-2069	7129	53	1	878	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	1727	-0-	-1373	5756	99	1	1628	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192

05	DLQ G-10	321	-0-	321	3001	17	1	304	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3001					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3001					Y	-0-			-0-
08	3001 N	-0-	-0-	-3001	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508

05	DLQ G-10	8763	-0-	8763	31310	441	1	8322	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	7641	-0-	7641	38951	375	1	7266	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	7928	-0-	7928	46879	431	1	7497	2	Y	-0-			-0-
08	55783 X	8904	-0-	-46879	-0-	837	1	8067	2	Y	-0-			-0-
09	8370 X	8001	-0-	-369	-0-	459	1	7542	2	Y	-0-			-0-
10	8649 X	6145	-0-	-2504	-0-	354	1	5791	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

05	DLQ G-10	4128	-0-	4128	16501	210	1	3918	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3995	-0-	3995	20496	196	1	3799	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2868	-0-	2868	23364	155	1	2713	2	Y	-0-			-0-
08	27564 X	4200	-0-	-23364	-0-	395	1	3805	2	Y	-0-			-0-
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	259	1	4260	2	Y	-0-			-0-
10	4340 X	4079	-0-	-261	-0-	235	1	3844	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

05	DLQ G-10	2223	-0-	2223	11433	115	1	2108	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2258	-0-	2258	13691	111	1	2147	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2146	-0-	2146	15837	117	1	2029	2	Y	-0-			-0-
08	18885 X	3048	-0-	-15837	-0-	287	1	2761	2	Y	-0-			-0-
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	156	1	2560	2	Y	-0-			-0-
*10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	212	1	3473	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536

05	DLQ G-10	4430	-0-	4430	17442	225	1	4205	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4052	-0-	4052	21494	199	1	3853	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4689	-0-	4689	26183	255	1	4434	2	Y	-0-			-0-
08	30870 X	4687	-0-	-26183	-0-	441	1	4246	2	Y	-0-			-0-
09	4590 X	4354	-0-	-236	-0-	250	1	4104	2	Y	-0-			-0-
10	4743 X	4091	-0-	-652	-0-	235	1	3856	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	7951	-0-	7951	25729	412	1	7539	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6921	-0-	6921	32650	338	1	6583	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	7558	-0-	7558	40208	412	1	7146	2	Y	-0-			-0-
08	47537 X	7329	-0-	-40208	-0-	689	1	6640	2	Y	-0-			-0-
09	6960 X	5543	-0-	-1417	-0-	318	1	5225	2	Y	-0-			-0-
10	7192 X	5094	-0-	-2098	-0-	293	1	4801	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112

05	DLQ G-10	6479	-0-	6479	24031	327	1	6152	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10123	-0-	10123	34154	496	1	9627	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8598	-0-	8598	42752	467	1	8131	2	Y	-0-			-0-
08	49119 X	6367	-0-	-42752	-0-	599	1	5768	2	Y	-0-			-0-
09	6390 X	6039	-0-	-351	-0-	346	1	5693	2	Y	-0-			-0-
10	6603 X	5042	-0-	-1561	-0-	290	1	4752	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586

05	DLQ G-10	8435	-0-	8435	22588	427	1	8008	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6024	-0-	6024	28612	298	1	5726	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6581	-0-	6581	35193	357	1	6224	2	Y	-0-			-0-
08	43214 X	8021	-0-	-35193	-0-	754	1	7267	2	Y	-0-			-0-
09	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	425	1	6987	2	Y	-0-			-0-
*10	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	399	1	6535	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210

05	DLQ G-10	3580	-0-	3580	12855	184	1	3396	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3445	-0-	3445	16300	168	1	3277	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3903	-0-	3903	20203	213	1	3690	2	Y	-0-			-0-
08	23717 X	3514	-0-	-20203	-0-	330	1	3184	2	Y	-0-			-0-
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	233	1	3821	2	Y	-0-			-0-
10	4061 X	3289	-0-	-772	-0-	189	1	3100	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

05	DLQ G-10	4003	-0-	4003	16075	202	1	3801	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4307	-0-	4307	20382	211	1	4096	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4412	-0-	4412	24794	240	1	4172	2	Y	-0-			-0-
08	29080 X	4286	-0-	-24794	-0-	403	1	3883	2	Y	-0-			-0-
09	4290 X	4073	-0-	-217	-0-	234	1	3839	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	4107	-0-	-326	-0-	236	1	3871	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368

05	DLQ G-10	8523	-0-	8523	32195	429	1	8094	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	7879	-0-	7879	40074	385	1	7494	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8261	-0-	8261	48335	449	1	7812	2	Y	-0-			-0-
08	56612 X	8277	-0-	-48335	-0-	778	1	7499	2	Y	-0-			-0-
09	8220 X	6933	-0-	-1287	-0-	398	1	6535	2	Y	-0-			-0-
10	8494 X	8002	-0-	-492	-0-	460	1	7542	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093

05	DLQ G-10	4830	-0-	4830	18462	247	1	4583	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4851	-0-	4851	23313	237	1	4614	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4599	-0-	4599	27912	250	1	4349	2	Y	-0-			-0-
08	32605 X	4693	-0-	-27912	-0-	441	1	4252	2	Y	-0-			-0-
09	5040 X	3612	-0-	-1428	-0-	207	1	3405	2	Y	-0-			-0-
10	5208 X	4774	-0-	-434	-0-	275	1	4499	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	5738	-0-	5738	23759	5738	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6145	-0-	6145	29904	6145	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6531	-0-	6531	36435	6531	2			Y	-0-			-0-
08	43058 X	6623	-0-	-36435	-0-	6623	2			Y	-0-			-0-
09	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			Y	-0-			-0-
*10	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550

05	DLQ G-10	9327	-0-	9327	38191	472	1	8855	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	9611	-0-	9611	47802	486	1	9125	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	9657	-0-	9657	57459	820	1	8837	2	Y	-0-			-0-
08	67313 X	9854	-0-	-57459	-0-	1198	1	8656	2	Y	-0-			-0-
09	9600 X	9208	-0-	-392	-0-	1226	1	7982	2	Y	-0-			-0-
10	9920 X	7477	-0-	-2443	-0-	556	1	6921	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956

05	DLQ G-10	3975	-0-	3975	16880	195	1	3780	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4968	-0-	4968	21848	244	1	4724	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4011	-0-	4011	25859	218	1	3793	2	Y	-0-			-0-
08	30922 X	5063	-0-	-25859	-0-	476	1	4587	2	Y	-0-			-0-
09	4560 X	3990	-0-	-570	-0-	229	1	3761	2	Y	-0-			-0-
10	4712 X	4366	-0-	-346	-0-	251	1	4115	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

05	DLQ G-10	5778	-0-	5778	27384	293	1	5485	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	7020	-0-	7020	34404	355	1	6665	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	7889	-0-	7889	42293	670	1	7219	2	Y	-0-			-0-
08	50016 X	7723	-0-	-42293	-0-	939	1	6784	2	Y	-0-			-0-
09	7080 X	6443	-0-	-637	-0-	858	1	5585	2	Y	-0-			-0-
10	7316 X	5937	-0-	-1379	-0-	442	1	5495	2	Y	-0-			-0-

FORTSON OIL COMPANY 278563
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181734 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10880 - 11314

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	489	1	2060	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	2167	-0-	-233	-0-	235	1	1932	2	N	-0-			-0-
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	390	1	2293	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	394	1	2039	2	N	-0-			-0-
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	403	1	2003	2	N	-0-			-0-
*10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	339	1	2147	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11475 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	128	1	1931	2	N	-0-			22
06	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	115	1	1805	2	N	-0-			22
07	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	74	1	1910	2	N	-0-			22
08	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	97	1	1853	2	N	-0-			22
09	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	77	1	1825	2	N	-0-			22
10	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	120	1	1830	2	N	-0-			22

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626

05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	305	1	1300	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	162	1	1367	2	N	-0-			-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	238	1	1421	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	249	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	261	1	1314	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	212	1	1363	2	N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795

05	2759 N	2001	-0-	-758	-0-	141	1	1860	2	N	-0-			80
06	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	152	1	2077	2	N	2			82
						2	9							
07	2232 N	1861	-0-	-371	-0-	86	1	1775	2	N	-0-			82
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	127	1	2045	2	N	-0-			82
09	2220 N	1560	-0-	-660	-0-	76	1	1482	2	N	2			84
						2	9							
10	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	109	1	1440	2	N	1			85
						1	9							

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

05	2232 N	2005	-0-	-227	-0-	385	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	230	1	1888	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	303	1	1775	2	N	-0-			-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	332	1	1711	2	N	-0-			-0-
09	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	337	1	1672	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	281	1	1776	2	N	-0-			-0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518

05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	203	1	3203	2	N	-0-			77
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	166	1	2734	2	N	-0-			77
07	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	105	1	2901	2	N	-0-			77
08	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	140	1	2809	2	N	-0-			77
09	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	108	1	2736	2	N	-0-			77
*10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	178	1	2823	2	N	-0-			77

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	203	1	2589	2	N	-0-			95
06	3000	N	3386	-0-	386	386	234	1	3152	2	N	-0-			95
07	1072	N	686	-0-	-386	-0-	38	1	648	2	N	-0-			95
08	2790	N	670	-0-	-2120	-0-	45	1	625	2	N	-0-			95
09	2970	X	591	-0-	-2379	-0-	35	1	556	2	N	-0-			95
10	3069	X	702	-0-	-2367	-0-	56	1	646	2	N	-0-			95

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	806	-0-	-310	-0-	26	1	778	2	N	2			42
							2	9							
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	19	1	609	2	N	-0-			42
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	5	1	781	2	N	-0-			42
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	14	1	709	2	N	-0-			42
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	6	1	610	2	N	-0-			42
10	775	N	579	-0-	-196	-0-	18	1	561	2	N	-0-			42

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	44	1	2144	2	N	5			105
							6	9							
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	31	1	1701	2	N	7			112
							8	9							
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2132	2	3	9	N	3			115
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	2	N	3			118
							3	9							
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1692	2	17	9	N	15			133
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	34	1	1678	2	N	-0-			133

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	186	1	2809	2	N	-0-			77
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	172	1	2703	2	N	-0-			77
07	1767	X	870	-0-	-897	-0-	33	1	837	2	N	-0-			77
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			77
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			77
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			77

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	2017	2	N	-0-			63
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	86	1	2006	2	N	-0-			63
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	39	1	2081	2	N	-0-			63
08	3100	N	3150	-0-	50	50	97	1	3034	2	N	17			80
							19	9							
09	3000	N	3236	-0-	236	286	69	1	3145	2	N	20			100
							22	9							
*10	3100	N	2975	-0-	-125	161	127	1	2815	2	N	30			130
							33	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	273	1	3264	2	N	-0-					107
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	277	1	3422	2	N	-0-					107
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	174	1	3105	2	N	-0-					107
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	205	1	2940	2	N	-0-					107
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-					107
10	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	225	1	2697	2	N	-0-					107

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	39	1	1932	2	N	2					30
							2	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	36	1	2051	2	N	9					39
							10	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					39
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	13	1	1835	2	N	1					40
							1	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	2	6	9	N	5					45
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	38	1	1909	2	N	5					50
							6	9									

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233

05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2300	2	11	9	N	10					185
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2208	2	11	9	N	10					195
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2224	2	37	9	N	34					229
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	108	1			125
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1984	2	20	9	N	18					143
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1					144

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078

05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	11	1	1051	2	N	-0-					168
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	6	1	732	2	N	-0-					168
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	92	1			76
08	1054	N	545	-0-	-509	-0-	545	2			N	-0-					76
09	750	N	480	-0-	-270	-0-	480	2			N	-0-					76
*10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	156	1	2754	2	N	-0-					76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437

05	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	1038	2	17	9	N	15					65
06	1140	N	820	-0-	-320	-0-	820	2			N	-0-					65
07	1519	N	711	-0-	-808	-0-	711	2			N	-0-					65
08	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			N	-0-					65
09	810	N	568	-0-	-242	-0-	555	2	13	9	N	12					77
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	585	2	3	9	N	3					80

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1876	2	N	2					55
							2	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	39	1	1790	2	N	-0-					55
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					55
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	19	1	1691	2	N	-0-					55
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1	1	1254	2	N	-0-					55
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	2	N	-0-					55

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	168	1	3406	2	N	-0-					80
06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	75	1	1609	2	N	-0-					80
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	5					85
							6	9									
08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	57	1	1574	2	N	3					88
							3	9									
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	52	1	2012	2	N	2					90
							2	9									
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	147	1	2993	2	N	26					116
							29	9									

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	823	-0-	-138	-0-	812	2	11	9	N	10					155
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	681	2	11	9	N	10					165
07	868	N	658	-0-	-210	-0-	647	2	11	9	N	10					175
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					177
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	702	2	11	9	N	10					187
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					187

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	139	1	2960	2	N	5					72
							6	9									
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	128	1	2888	2	N	-0-					72
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	56	1	2765	2	N	3					75
							3	9									
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	101	1	3021	2	N	3					78
							3	9									
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	61	1	2609	2	N	-0-					78
*10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	119	1	2557	2	N	27					105
							30	9									

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	62	1	2754	2	N	-0-					150
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	47	1	2336	2	N	8	111	1			47
							9	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					47
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	26	1	2768	2	N	-0-					47
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2					49
*10	3100	N	5487	-0-	2387	2387	198	1	5285	2	N	4					53
							4	9									

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	773	-0-	-560	-0-	773	2			N	-0-					165
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	N	7	82	1			90
07	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					90
08	775	N	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					90
09	840	N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-					90
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1894	2	42	9	N	38					128

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	183	1	6221	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	148	1	6120	2	N	-0-					-0-
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	134	1	6303	2	N	-0-					-0-
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	163	1	6345	2	N	-0-					-0-
*10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	266	1	5942	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3139	-0-	39	39	156	1	2977	2	N	5					120
							6	9									
06	2181	N	2142	-0-	-39	-0-	101	1	2032	2	N	8					128
							9	9									
07	2604	N	1587	-0-	-1017	-0-	39	1	1548	2	N	-0-	95	1			33
08	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	101	1	2586	2	N	-0-					33
09	2880	X	1929	-0-	-951	-0-	54	1	1873	2	N	2					35
							2	9									
10	2976	X	1438	-0-	-1538	-0-	71	1	1361	2	N	5					40
							6	9									

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476

05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	132	1	3044	2	N	-0-					115
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	123	1	3013	2	N	8					123
							9	9									
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	59	1	3493	2	N	4					127
							4	9									
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	100	1	3328	2	N	1					128
							1	9									
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	65	1	3301	2	N	17					145
							19	9									
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	142	1	3290	2	N	20					165
							22	9									

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

05	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	265	1	3325	2	N	-0-					77
06	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	219	1	2845	2	N	-0-					77
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	163	1	3127	2	N	-0-					77
08	3596	X	2897	-0-	-699	-0-	179	1	2718	2	N	-0-					77
09	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	163	1	2938	2	N	-0-					77
10	3596	X	3131	-0-	-465	-0-	230	1	2901	2	N	-0-					77

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042

05	2480	N	1748	-0-	-732	-0-	92	1	1656	2	N	-0-					112
06	2370	N	761	-0-	-1609	-0-	38	1	723	2	N	-0-					112
07	2356	N	1601	-0-	-755	-0-	44	1	1557	2	N	-0-					112
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	77	1	1823	2	N	-0-					112
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	55	1	1738	2	N	-0-					112
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	2	N	-0-					112

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	299	1	1274	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	151	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	227	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	245	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	234	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	198	1	1275	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	3201	-0-	-612	-0-	206	1	2995	2	N	-0-					133
06	3810 X	3679	-0-	-131	-0-	228	1	3451	2	N	-0-					133
07	3937 X	3709	-0-	-228	-0-	148	1	3561	2	N	-0-					133
08	3813 X	3379	-0-	-434	-0-	177	1	3202	2	N	-0-					133
09	3690 X	3113	-0-	-577	-0-	133	1	2972	2	N	7					140
						8	9									
10	3813 X	3291	-0-	-522	-0-	211	1	3080	2	N	-0-					140

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220

05	2573 N	2516	-0-	-57	-0-	166	1	2350	2	N	-0-					22
06	2460 N	2343	-0-	-117	-0-	149	1	2194	2	N	-0-					22
07	2542 N	2514	-0-	-28	-0-	105	1	2409	2	N	-0-					22
08	2511 N	2482	-0-	-29	-0-	134	1	2348	2	N	-0-					22
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	106	1	2271	2	N	-0-					22
10	2511 N	2429	-0-	-82	-0-	159	1	2264	2	N	5					27
						6	9									

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074

05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	2	N	-0-					152
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					152
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					152
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	82	1			70
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					70
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	412	2	N	10					80
						11	9									

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616

05	3906 X	3383	-0-	-523	-0-	303	1	3063	2	N	15					130
						17	9									
06	3780 X	3280	-0-	-500	-0-	287	1	2976	2	N	15					145
						17	9									
07	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	225	1	3176	2	N	41	181	1			5
						45	9									
08	3503 X	3348	-0-	-155	-0-	262	1	3086	2	N	-0-					5
09	3270 X	3176	-0-	-94	-0-	220	1	2956	2	N	-0-					5
10	3441 X	3201	-0-	-240	-0-	284	1	2878	2	N	35					40
						39	9									

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932

05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1066	2	17	9	N	15					135
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	892	2	22	9	N	20					155
07	1178 N	916	-0-	-262	-0-	874	2	42	9	N	38	191	1			2
08	1085 N	947	-0-	-138	-0-	927	2	20	9	N	18					20
09	900 N	899	-0-	-1	-0-	893	2	6	9	N	5					25
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	979	2	33	9	N	30					55

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	149	1	2018	2	N	2	182	1			40
							2	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	136	1	1909	2	N	10					50
							11	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	101	1	2181	2	N	10					60
							11	9									
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	2081	2	N	10					70
							11	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	-0-					70
*10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	157	1	2136	2	N	-0-					70

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262

05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	25	1	1339	2	N	5					90
							6	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1373	2	N	10					100
							11	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					100
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	22	1	1369	2	N	3					103
							3	9									
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	30	1	1314	2	N	-0-					103
10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	57	1	1222	2	N	16					119
							18	9									

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

05	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	20	1	3341	2	N	-0-					118
06	3420	X	2729	-0-	-691	-0-	10	1	2719	2	N	-0-					118
07	3534	X	2518	-0-	-1016	-0-	2518	2			N	-0-					118
08	3534	X	2735	-0-	-799	-0-	2735	2			N	-0-	83	1			35
09	3240	X	2687	-0-	-553	-0-	2676	2	11	9	N	10					45
10	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	16	1	2876	2	N	-0-					45

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161

05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-					133
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	N	-0-					133
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	50	1	1614	2	N	-0-					133
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	68	1	1512	2	N	-0-					133
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					133
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	-0-					133

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	97	1	1472	2	N	-0-					90
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	92	1	1459	2	N	-0-					90
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	52	1	1345	2	N	-0-					90
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	N	-0-					90
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	56	1	1334	2	N	-0-					90
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	2	N	-0-					90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574

05	4464	X	3482	-0-	-982	-0-	253	1	3229	2	N	-0-					125
06	4320	X	2398	-0-	-1922	-0-	168	1	2230	2	N	-0-					125
07	3348	X	2340	-0-	-1008	-0-	113	1	2227	2	N	-0-					125
08	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	171	1	2646	2	N	-0-					125
09	3360	X	2223	-0-	-1137	-0-	114	1	2109	2	N	-0-	89	1			36
10	3472	X	1794	-0-	-1678	-0-	130	1	1664	2	N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1160	-0-	-1072	-0-	81	1	1079	2	N	-0-					78
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	69	1	947	2	N	-0-					78
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	2	N	-0-					78
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	-0-					78
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1402	2	N	-0-					78
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	120	1	1590	2	N	-0-					78

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	14134	-0-	-95	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12398	-0-	-1372	-0-	200	1	12198	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	13335	-0-	-708	-0-	147	1	13188	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13372	-0-	-764	-0-	111	1	13261	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	12646	-0-	-1034	-0-	159	1	12487	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12571	-0-	-1565	-0-	383	1	12188	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8913	-0-	-480	-0-	618	1	8295	2	N	-0-					80
06	8790	X	8106	-0-	-684	-0-	544	1	7559	2	N	3					83
							3	9									
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	471	1	9988	2	N	2					85
							2	9									
08	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	589	1	9679	2	N	15					100
							17	9									
09	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	453	1	9000	2	N	5	100	1			5
							6	9									
*10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	649	1	8743	2	N	-0-					5

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	186	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2538	-0-	-312	-0-	173	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2161	-0-	-784	-0-	100	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	193	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2590	-0-	-140	-0-	127	1	2463	2	N	-0-					-0-
*10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	545	1	7209	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	286	1	4285	2	N	-0-					65
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	258	1	4023	2	N	5					70
							6	9									
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	158	1	3987	2	N	-0-					70
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	208	1	3913	2	N	5					75
							6	9									
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	155	1	3637	2	N	5					80
							6	9									
*10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	214	1	3217	2	N	20					100
							22	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	129	1	2226	2	N	-0-					80
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	111	1	1999	2	N	-0-					80
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	N	-0-					80
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2007	2	N	-0-					80
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	66	1	1908	2	N	-0-					80
*10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	2	N	15					95
							17	9									

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414

05	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	141	1	2781	2	N	10					150
							11	9									
06	3270	X	2570	-0-	-700	-0-	118	1	2443	2	N	8					158
							9	9									
07	3379	X	2647	-0-	-732	-0-	62	1	2585	2	N	-0-					158
08	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	103	1	2750	2	N	3	106	1			55
							3	9									
09	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	70	1	2604	2	N	-0-					55
10	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	121	1	2392	2	N	17					72
							19	9									

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717

05	2759	N	2302	-0-	-457	-0-	169	1	2133	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	143	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	105	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	119	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	85	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	148	1	1872	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456

05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	231	1	2874	2	N	-0-					45
06	3330	X	2820	-0-	-510	-0-	204	1	2616	2	N	-0-					45
07	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	141	1	2667	2	N	-0-					45
08	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	182	1	2726	2	N	-0-					45
09	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	143	1	2551	2	N	-0-					45
10	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	216	1	2701	2	N	-0-					45

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

05	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	216	1	2548	2	N	-0-					50
06	3000	X	2415	-0-	-585	-0-	183	1	2232	2	N	-0-					50
07	3100	X	2311	-0-	-789	-0-	125	1	2186	2	N	-0-					50
08	2914	X	1522	-0-	-1392	-0-	101	1	1421	2	N	-0-					50
09	2820	X	248	-0-	-2572	-0-	14	1	234	2	N	-0-					50
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	268	1	3176	2	N	-0-					50

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

05	2294	N	1711	-0-	-583	-0-	103	1	1608	2	N	-0-					142
06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	104	1	1689	2	N	-0-					142
07	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	64	1	1729	2	N	-0-					142
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1627	2	N	-0-					142
09	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	59	1	1479	2	N	-0-					142
10	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	96	1	1503	2	N	-0-					142

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547 X	13363	-0-	-184	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
06	13230 X	12275	-0-	-955	-0-	119	1	12156	2	N	-0-					-0-
07	13671 X	11650	-0-	-2021	-0-	53	1	11597	2	N	-0-					-0-
08	13671 X	11227	-0-	-2444	-0-	20	1	11207	2	N	-0-					-0-
09	12930 X	12650	-0-	-280	-0-	78	1	12572	2	N	-0-					-0-
10	13361 X	12321	-0-	-1040	-0-	297	1	12024	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	2	N	2					14
						2	9									
06	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	69	1	1139	2	N	6					20
						7	9									
07	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	44	1	1210	2	N	3					23
						3	9									
08	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	58	1	1164	2	N	2					25
						2	9									
09	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	44	1	1119	2	N	5					30
						6	9									
10	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	68	1	1077	2	N	10					40
						11	9									

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

05	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2680	2	28	9	N	25					180
06	2910 X	2624	-0-	-286	-0-	2560	2	64	9	N	58	173	1			65
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2635	2	50	9	N	45					110
08	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	2563	2	33	9	N	30					140
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2681	2	88	9	N	80					220
10	2697 N	2672	-0-	-25	-0-	2659	2	13	9	N	12	182	1			50

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

05	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
06	10980 X	10956	-0-	-24	-0-	341	1	10615	2	N	-0-					-0-
07	11346 X	10094	-0-	-1252	-0-	263	1	9831	2	N	-0-					-0-
08	13113 X	10755	-0-	-2358	-0-	251	1	10504	2	N	-0-					-0-
09	12690 X	9846	-0-	-2844	-0-	272	1	9574	2	N	-0-					-0-
10	13113 X	9351	-0-	-3762	-0-	423	1	8928	2	N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3192	2	105	9	N	95					240
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3046	2	145	9	N	132	192	1			180
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3063	2	173	9	N	157	187	1			150
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2977	2	155	9	N	141	171	1			120
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3108	2	158	9	N	144	189	1			75
10	3100 X	2727	-0-	-373	-0-	2639	2	88	9	N	80					155

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	488	1	5670	2	N	-0-			42
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	485	1	5815	2	N	-0-			42
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	355	1	6086	2	N	-0-			42
08	6107	X	5977	-0-	-130	-0-	402	1	5575	2	N	-0-			42
09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	418	1	6787	2	N	-0-			42
*10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	559	1	6530	2	N	-0-			42

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591

05	4650	X	3645	-0-	-1005	-0-	296	1	3349	2	Y	-0-			8
06	4140	X	2535	-0-	-1605	-0-	200	1	2335	2	Y	-0-			8
07	3906	X	2838	-0-	-1068	-0-	162	1	2676	2	Y	-0-			8
08	3844	X	3436	-0-	-408	-0-	238	1	3198	2	Y	-0-			8
09	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	204	1	3200	2	Y	-0-			8
10	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	293	1	3323	2	Y	-0-			8

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	171	1	1634	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	159	1	1562	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	125	1	1635	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	144	1	1585	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	116	1	1449	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	152	1	1461	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

05	13206	X	12107	-0-	-1099	-0-	12107	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	11539	-0-	-1241	-0-	238	1	11301	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	11512	-0-	-1694	-0-	179	1	11333	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	11483	-0-	-1568	-0-	147	1	11336	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	11068	-0-	-662	-0-	189	1	10879	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	11611	-0-	-510	-0-	405	1	11206	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

05	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	284	1	3489	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3443	-0-	-367	-0-	251	1	3192	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	175	1	3250	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3384	-0-	-677	-0-	214	1	3170	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	202	1	3547	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	279	1	3445	2	N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902

05	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	169	1	1966	2	N	-0-			7
06	2040	N	931	-0-	-1109	-0-	72	1	859	2	N	-0-			7
07	2201	N	1667	-0-	-534	-0-	92	1	1575	2	N	-0-			7
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	164	1	2258	2	N	-0-			7
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	119	1	1921	2	N	-0-			7
10	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	53	1	619	2	N	-0-			7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	380	1	5188	2	N	-0-					154
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	330	1	4669	2	N	-0-					154
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	232	1	5065	2	N	-0-					154
08	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	323	1	5426	2	N	1					155
							1	9									
09	6090	X	4761	-0-	-1329	-0-	223	1	4538	2	N	-0-					155
10	5580	X	4963	-0-	-617	-0-	337	1	4626	2	N	-0-					155

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360

05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	378	1	4257	2	N	-0-					-0-
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	338	1	3920	2	N	-0-					-0-
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	256	1	4194	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	298	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3582	-0-	-918	-0-	216	1	3366	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3800	-0-	-850	-0-	309	1	3491	2	N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487

05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	333	1	4053	2	N	-0-					-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	311	1	3903	2	N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	220	1	4025	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	203	1	2969	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	178	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	241	1	2947	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	135	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3201	-0-	101	101	220	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	2780	N	2679	-0-	-101	-0-	159	1	2520	2	N	-0-					-0-
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	199	1	2280	2	N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

05	21390	X	19269	-0-	-2121	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	18846	-0-	-1854	-0-	199	1	18647	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	20103	-0-	-1287	-0-	109	1	19994	2	N	-0-					-0-
08	20584	X	18577	-0-	-2007	-0-	50	1	18527	2	N	-0-					-0-
09	18840	X	18329	-0-	-511	-0-	129	1	18200	2	N	-0-					-0-
10	20088	X	18960	-0-	-1128	-0-	510	1	18450	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728

05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	177	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	124	1	2096	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	146	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	113	1	1813	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	148	1	1702	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

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

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399

05	5363 X	4603	-0-	-760	-0-	320	1	4283	2	N	-0-					35
06	5190 X	3868	-0-	-1322	-0-	260	1	3608	2	N	-0-					35
07	5363 X	4467	-0-	-896	-0-	202	1	4265	2	N	-0-					35
08	4991 X	4503	-0-	-488	-0-	259	1	4244	2	N	-0-					35
09	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	270	1	5335	2	N	-0-					35
*10	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	361	1	4853	2	N	-0-					35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706

05	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	159	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	155	1	1873	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	100	1	1737	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	124	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1623	-0-	-387	-0-	96	1	1527	2	N	-0-					-0-
*10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	171	1	2403	2	N	-0-					35
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	152	1	2224	2	N	-0-					35
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	105	1	2400	2	N	-0-					35
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	135	1	2353	2	N	-0-					35
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	108	1	2307	2	N	-0-					35
*10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	N	-0-					35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

05	4681 X	4354	-0-	-327	-0-	340	1	4014	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	4312	-0-	-218	-0-	327	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	4584	-0-	-97	-0-	247	1	4337	2	N	-0-					-0-
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	293	1	4133	2	N	-0-					-0-
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	258	1	4276	2	N	-0-					-0-
10	4588 X	4413	-0-	-175	-0-	348	1	4065	2	N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	117	1	1361	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	970	-0-	-410	-0-	75	1	895	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1080	-0-	-501	-0-	59	1	1021	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	930	-0-	-558	-0-	63	1	867	2	N	-0-			-0-
09	960	N	546	-0-	-414	-0-	32	1	514	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	656	-0-	-429	-0-	52	1	604	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

05	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	746	1	8375	2	N	-0-			-0-
06	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	711	1	8226	2	N	-0-			-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	534	1	8692	2	N	-0-			-0-
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	623	1	8279	2	N	-0-			-0-
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	519	1	8028	2	N	-0-			-0-
*10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	666	1	7501	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

05	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	180	1	2058	2	N	-0-			-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	228	1	2691	2	N	-0-			-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	270	1	4532	2	N	-0-			-0-
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	274	1	3731	2	N	-0-			-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	221	1	3512	2	N	-0-			-0-
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	282	1	3236	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

05	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	184	1	2177	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2143	-0-	-737	-0-	162	1	1981	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	118	1	2068	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	145	1	2053	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	115	1	1903	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	167	1	1976	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HIBBARD ENERGY, LP 383757
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					45
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					45
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					45
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					45
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					45

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562

05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					45
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					45
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					45
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					45
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					45

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203881 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10412 - 11299

05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218113 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10278 - 11334

05	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1621	-0-	-359	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
*09	4650	X	4125	-0-	-525	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152

05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					26
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					26
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					26
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					26
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					26
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					26

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					15
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					15
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					15
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					155
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					155
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					155
08	T. A.		3356	-0-	3356	3356	3350	2	6	9	N	5	5	8			155
09	T. A.		1703	-0-	1703	5059	1703	2			N	-0-					155
10	T. A.		3965	-0-	3965	9024	3965	2			N	-0-					155

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194

05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

05	8370	X	7424	-0-	-946	-0-	7422	2	2	9	N	2	2	8			37
06	7590	X	7112	-0-	-478	-0-	7109	2	3	9	N	3	3	8			37
07	7843	X	7725	-0-	-118	-0-	7724	2	1	9	N	1	1	8			37
08	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	7263	2	2	9	N	2	2	8			37
09	7170	X	5809	-0-	-1361	-0-	5808	2	1	9	N	1	1	8			37
10	7719	X	7143	-0-	-576	-0-	7141	2	2	9	N	2	2	8			37

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8			65
06	1140	N	539	-0-	-601	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					65
08	3100	X	516	-0-	-2584	-0-	516	2			N	-0-					65
09	3000	X	428	-0-	-2572	-0-	428	2			N	-0-					65
10	1271	N	355	-0-	-916	-0-	355	2			N	-0-					65

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5987	2	4	9	N	4	4	8			103
06	6180	X	5721	-0-	-459	-0-	5717	2	4	9	N	4	4	8			103
07	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	6036	2	1	9	N	1	1	8			103
08	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	5838	2	4	9	N	4	4	8			103
09	5790	X	5781	-0-	-9	-0-	5778	2	3	9	N	3	3	8			103
10	6045	X	5908	-0-	-137	-0-	5904	2	4	9	N	4	4	8			103

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276

05	4464	X	3347	-0-	-1117	-0-	3345	2	2	9	N	2					28
06	4320	X	3040	-0-	-1280	-0-	3040	2			N	-0-					28
07	4464	X	3153	-0-	-1311	-0-	3153	2			N	-0-					28
08	4464	X	2899	-0-	-1565	-0-	2899	2			N	-0-					28
09	3690	X	2470	-0-	-1220	-0-	2470	2			N	-0-					28
10	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	2654	2	1	9	N	1	1	8			28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1324	2	2	9	N	2	2	8			58
06	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	1326	2			N	-0-					58
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	N	2	2	8			58
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					58
09	1320	N	491	-0-	-829	-0-	491	2			N	-0-					58
10	1643	N	492	-0-	-1151	-0-	492	2			N	-0-					58

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

05	8835	X	6599	-0-	-2236	-0-	6599	2			N	-0-					22
06	8550	X	6154	-0-	-2396	-0-	6154	2			N	-0-					22
07	7905	X	6248	-0-	-1657	-0-	6248	2			N	-0-					22
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7195	2	1	9	N	1	1	8			22
09	6570	X	5622	-0-	-948	-0-	5622	2			N	-0-					22
10	6603	X	5657	-0-	-946	-0-	5656	2	1	9	N	1	1	8			22

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

05	5208	X	2138	-0-	-3070	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8			68
06	5040	X	2768	-0-	-2272	-0-	2706	2	62	9	N	56	6	8			118
07	5177	X	2616	-0-	-2561	-0-	2614	2	2	9	N	2	2	8			118
08	5177	X	1953	-0-	-3224	-0-	1950	2	3	9	N	3	3	8			118
09	3420	X	2103	-0-	-1317	-0-	2100	2	3	9	N	3	3	8			118
10	2852	X	1211	-0-	-1641	-0-	1208	2	3	9	N	3	3	8			118

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

05	3844	X	2168	-0-	-1676	-0-	2168	2			N	-0-					57
06	3420	X	1917	-0-	-1503	-0-	1917	2			N	-0-					57
07	3379	X	2634	-0-	-745	-0-	2633	2	1	9	N	1	1	8			57
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5900	2	1	9	N	1	1	8			57
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					57
10	2635	X	1272	-0-	-1363	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

05	6386	X	5776	-0-	-610	-0-	5776	2			N	-0-					60
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					60
07	6262	X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2			N	-0-					60
08	6262	X	5608	-0-	-654	-0-	5608	2			N	-0-					60
09	6060	X	5384	-0-	-676	-0-	5384	2			N	-0-					60
10	6169	X	5121	-0-	-1048	-0-	5121	2			N	-0-					60

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135

05	4092	X	2399	-0-	-1693	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	8			54
06	3960	X	1406	-0-	-2554	-0-	1406	2			N	-0-					54
07	4092	X	288	-0-	-3804	-0-	288	2			N	-0-					54
08	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			54
09	2310	X	1165	-0-	-1145	-0-	1165	2			N	-0-					54
*10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8			54

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290

05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					42
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					42
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					42
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					42
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					42
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5468	-0-	-763	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5640	X	5564	-0-	-76	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5486	-0-	-342	-0-	5485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5456	X	5223	-0-	-233	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5122	-0-	-428	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5173	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

05	7967	X	6920	-0-	-1047	-0-	6920	2			N	-0-					47
06	7470	X	6592	-0-	-878	-0-	6592	2			N	-0-					47
07	7254	X	6438	-0-	-816	-0-	6438	2			N	-0-					47
08	7254	X	6043	-0-	-1211	-0-	6043	2			N	-0-					47
09	6930	X	5674	-0-	-1256	-0-	5674	2			N	-0-					47
10	6913	X	5419	-0-	-1494	-0-	5419	2			N	-0-					47

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885

05	332457	X	332457	-0-	-0-	-0-	332451	2	6	9	N	5	5	8			148
06	312759	X	312759	-0-	-0-	-0-	312755	2	4	9	N	4	4	8			148
07	324561	X	324561	-0-	-0-	-0-	324560	2	1	9	N	1	1	8			148
08	332444	X	311320	-0-	-21124	-0-	311317	2	3	9	N	3	3	8			148
09	321720	X	294791	-0-	-26929	-0-	294789	2	2	9	N	2	2	8			148
10	332444	X	290690	-0-	-41754	-0-	290686	2	4	9	N	4	4	8			148

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

05	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	3752	2	1	9	N	1	1	8			41
06	3990	X	3569	-0-	-421	-0-	3568	2	1	9	N	1	1	8			41
07	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	3787	2			N	-0-					41
08	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	3686	2	1	9	N	1	1	8			41
09	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			41
10	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	3551	2	2	9	N	2	1	8			42

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

05	6417	X	5704	-0-	-713	-0-	5704	2			N	-0-					238
06	5790	X	5381	-0-	-409	-0-	5379	2	2	9	N	2					240
07	5983	X	5353	-0-	-630	-0-	5353	2			N	-0-					240
08	5704	X	4912	-0-	-792	-0-	4910	2	2	9	N	2					242
09	5520	X	4300	-0-	-1220	-0-	4300	2			N	-0-					242
10	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	5634	2	1	9	N	1	1	8			242

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

05	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					7
06	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	2602	2			N	-0-					7
07	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	2384	2			N	-0-					7
08	2914	X	1981	-0-	-933	-0-	1981	2			N	-0-					7
09	2790	X	1984	-0-	-806	-0-	1984	2			N	-0-					7
10	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	8			7

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

05	7130	X	2726	-0-	-4404	-0-	2726	2			N	-0-					70
06	6900	X	4730	-0-	-2170	-0-	4727	2	3	9	N	3	3	8			70
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7662	2	2	9	N	2	2	8			70
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	2	1	9	N	1	1	8			70
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					70
10	4495	X	3020	-0-	-1475	-0-	3019	2	1	9	N	1	1	8			70

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					12
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					12
07	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					12
08	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					12
09	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					12
10	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2			N	-0-					12

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					43
06	660	N	98	-0-	-562	-0-	98	2			N	-0-					43
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	2	3	9	N	3	3	8			43
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			43
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	N	3	3	8			43

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

05	11718	X	10674	-0-	-1044	-0-	10673	2	1	9	N	1	1	8			45
06	0	W	10327	-0-	10327	10327	10325	2	2	9	N	2					47
07	0	W	10256	-0-	10256	20583	10256	2			N	-0-					47
08	0	W	10154	-0-	10154	30737	10152	2	2	9	N	2	2	8			47
09	40552	X	9815	-0-	-30737	-0-	9815	2			N	-0-					47
10	10664	X	9357	-0-	-1307	-0-	9356	2	1	9	N	1	1	8			47

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

05	2387	X	107	-0-	-2280	-0-	107	2			N	-0-					95
06	2310	X	200	-0-	-2110	-0-	200	2			N	-0-					95
07	1178	X	65	-0-	-1113	-0-	65	2			N	-0-					95
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					95
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					95
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			95

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

05	0	W	297	-0-	297	297	297	2			N	-0-					5
06	0	W	328	-0-	328	625	328	2			N	-0-					5
07	0	W	340	-0-	340	965	340	2			N	-0-					5
08	0	W	359	-0-	359	1324	359	2			N	-0-					5
09	1592	N	268	-0-	-1324	-0-	268	2			N	-0-					5
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					5

COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259804 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 9453 - 9457

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2011

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

05	6727	X	5737	-0-	-990	-0-	5736	2	1	9	N	1	1	8			53
06	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	5436	2	3	9	N	3	3	8			53
07	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5520	2			N	-0-					53
08	6045	X	5094	-0-	-951	-0-	5094	2			N	-0-					53
09	5670	X	5010	-0-	-660	-0-	5010	2			N	-0-					53
10	5735	X	5424	-0-	-311	-0-	5423	2	1	9	N	1	1	8			53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231530	X	231530	-0-	-0-	-0-	231528	2	2	9	N	2	2	8			133
06	210295	X	210295	-0-	-0-	-0-	210292	2	3	9	N	3	3	8			133
07	218422	X	218422	-0-	-0-	-0-	218421	2	1	9	N	1	1	8			133
08	231539	X	213538	-0-	-18001	-0-	213536	2	2	9	N	2	2	8			133
09	224070	X	210099	-0-	-13971	-0-	210098	2	1	9	N	1	1	8			133
10	231539	X	212156	-0-	-19383	-0-	212154	2	2	9	N	2	2	8			133

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247546	X	247546	-0-	-0-	-0-	247544	2	2	9	N	2	2	8			185
06	231531	X	231531	-0-	-0-	-0-	231530	2	1	9	N	1	1	8			185
07	242460	X	242460	-0-	-0-	-0-	242459	2	1	9	N	1	1	8			185
08	261476	X	261476	-0-	-0-	-0-	261475	2	1	9	N	1	1	8			185
09	279352	X	279352	-0-	-0-	-0-	279351	2	1	9	N	1	1	8			185
*10	296288	X	296288	-0-	-0-	-0-	296287	2	1	9	N	1	1	8			185

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4357	-0-	-1967	-0-	4356	2	1	9	N	1	1	8			48
06	6120	X	4305	-0-	-1815	-0-	4303	2	2	9	N	2	2	8			48
07	6324	X	4536	-0-	-1788	-0-	4535	2	1	9	N	1	1	8			48
08	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	5298	2	1	9	N	1	1	8			48
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4456	2	1	9	N	1	1	8			48
*10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4592	2	1	9	N	1	1	8			48

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	519	-0-	-2581	-0-	519	2			N	-0-					20
06	2730	X	915	-0-	-1815	-0-	914	2	1	9	N	1	1	8			20
07	2325	X	1463	-0-	-862	-0-	1463	2			N	-0-					20
08	2015	X	1463	-0-	-552	-0-	1463	2			N	-0-					20
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					20
10	1457	N	1003	-0-	-454	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8			20

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5281	-0-	-764	-0-	5280	2	1	9	N	1	1	8			10
06	5700	X	4992	-0-	-708	-0-	4992	2			N	-0-					10
07	5766	X	5150	-0-	-616	-0-	5150	2			N	-0-					10
08	5642	X	4994	-0-	-648	-0-	4991	2	3	9	N	3	3	8			10
09	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-					10
10	5270	X	4783	-0-	-487	-0-	4782	2	1	9	N	1	1	8			10

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359253	X	359253	-0-	-0-	-0-	359251	2	2	9	N	2	2	8			155
06	340990	X	340990	-0-	-0-	-0-	340987	2	3	9	N	3	3	8			155
07	354337	X	354337	-0-	-0-	-0-	354336	2	1	9	N	1	1	8			155
08	359259	X	336417	-0-	-22842	-0-	336416	2	1	9	N	1	1	8			155
09	347670	X	313813	-0-	-33857	-0-	313812	2	1	9	N	1	1	8			155
10	359259	X	325148	-0-	-34111	-0-	325147	2	1	9	N	1	1	8			155

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6750	X	6064	-0-	-686	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5665	-0-	-1310	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5136	-0-	-2955	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4618	-0-	-3212	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4420	-0-	-3671	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1754	-0-	-1129	-0-	1754	2			N	-0-					6
06	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	1619	2			N	-0-					6
07	2263	X	1630	-0-	-633	-0-	1630	2			N	-0-					6
08	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					6
09	1620	N	1114	-0-	-506	-0-	1114	2			N	-0-					6
10	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8			6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	553	-0-	-1127	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

05	3069	X	1693	-0-	-1376	-0-	37	1	1656	2	Y	-0-					28
06	2970	X	2645	-0-	-325	-0-	38	1	2606	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	3658	X	1095	-0-	-2563	-0-	1095	2			Y	-0-					28
08	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	53	1	3112	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	67	1	3362	2	Y	-0-					28
*10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	55	1	2705	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	78	1	3490	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	3810	X	3258	-0-	-552	-0-	47	1	3210	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	3937	X	2991	-0-	-946	-0-	2991	2			Y	-0-					25
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	72	1	4270	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
09	3810	X	3564	-0-	-246	-0-	70	1	3494	2	Y	-0-					25
10	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	47	1	2288	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 12843

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	2			N	-0-					-0-
07	3427	X	3116	-0-	-311	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2126	-0-	-544	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2117	-0-	-642	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2163	-0-	-472	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2429	-0-	-121	-0-	2428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10989 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	2174	-0-	-802	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	1276	-0-	-1604	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2037	-0-	-939	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	1320	-0-	-1656	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	7731	-0-	4631	4631	7731	2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
06	2670 X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2207	-0-	-769	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2498	-0-	-478	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10925 - 12735

05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	840	-0-	-1640	-0-	840	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
*10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721

05	3255 X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2816	-0-	-334	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2987	-0-	-237	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2749	-0-	-191	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2775	-0-	-201	-0-	2775	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

05	2945 X	2816	-0-	-129	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
06	2610 X	2566	-0-	-44	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
08	2821 N	2670	-0-	-151	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2557	-0-	-23	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2516	-0-	-243	-0-	2516	2		N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

05	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2		N	-0-			-0-
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	867	-0-	-497	-0-	867	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
*10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	775	-0-	-1445	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1198	-0-	-1158	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1382	-0-	-850	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10900 - 12704

05	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2660	-0-	-595	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2527	-0-	-623	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	224	-0-	-2690	-0-	224	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	152	-0-	-2328	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
*10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

05	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
*10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

05	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3711	-0-	-429	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8804 X	7162	-0-	-1642	-0-	7162	2		N	-0-			-0-
06	8520 X	7237	-0-	-1283	-0-	7237	2		N	-0-			-0-
07	7967 X	7283	-0-	-684	-0-	7283	2		N	-0-			-0-
08	7130 X	6477	-0-	-653	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
09	6900 X	5858	-0-	-1042	-0-	5858	2		N	-0-			-0-
10	7130 X	5717	-0-	-1413	-0-	5717	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2		N	-0-			-0-
07	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2		N	-0-			-0-
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2		N	-0-			-0-
*10	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
09	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
*10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

05	2604 X	2187	-0-	-417	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
*10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

05	17515 X	16659	-0-	-856	-0-	16659	2		N	-0-			-0-
06	16950 X	15388	-0-	-1562	-0-	15388	2		N	-0-			-0-
07	17515 X	8505	-0-	-9010	-0-	8505	2		N	-0-			-0-
08	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2		N	-0-			-0-
09	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	2		N	-0-			-0-
10	16554 X	15168	-0-	-1386	-0-	15168	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

05	10354 X	6508	-0-	-3846	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
06	8640 X	6153	-0-	-2487	-0-	6153	2		N	-0-			-0-
07	7812 X	6633	-0-	-1179	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
08	7006 X	6218	-0-	-788	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
09	6750 X	5836	-0-	-914	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
10	6634 X	5723	-0-	-911	-0-	5723	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

05	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-			-0-
07	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2		N	-0-			-0-
08	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2		N	-0-			-0-
09	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2		N	-0-			-0-
*10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3314	-0-	-1212	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3894	-0-	-486	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	4396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
*10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

05	1240	N	947	-0-	-293	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	896	-0-	-544	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
06	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
07	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
08	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
*10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
*10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

05	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
*10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

05	2387	N	394	-0-	-1993	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	960	-0-	-480	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	169	-0-	-978	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

05	9021	X	8165	-0-	-856	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8033	-0-	-1081	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7927	-0-	-1187	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7202	-0-	-1618	-0-	7201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9052	X	7220	-0-	-1832	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	900	N	563	-0-	-337	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

05	3100	N	19514	-0-	16414	16414	19514	2			N	-0-					-0-
06	25559	X	9145	-0-	-16414	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10882 - 12884

05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	73	-0-	-1043	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

05	1085	N	273	-0-	-812	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	840	N	233	-0-	-607	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	868	N	66	-0-	-802	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2447	-0-	-1986	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1763	-0-	-1717	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1552	-0-	-2850	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3002	-0-	-1400	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3058	-0-	-1202	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

05	5394	X	5091	-0-	-303	-0-	148	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3911	-0-	-1309	-0-	114	1	3797	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4214	-0-	-1180	-0-	123	1	4091	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3403	-0-	-1929	-0-	99	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2989	-0-	-2171	-0-	87	1	2902	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	2990	-0-	-2094	-0-	87	1	2903	2	N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

05	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
09	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

05	10943	X	10366	-0-	-577	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9297	-0-	-1293	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9273	-0-	-1670	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8800	-0-	-2360	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8383	-0-	-2417	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8284	-0-	-2070	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

05	6138	X	5052	-0-	-1086	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4929	-0-	-921	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

05	35163	X	12275	-0-	-22888	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	7952	-0-	-8757	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	6615	-0-	-9555	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	6455	-0-	-5821	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	3391	-0-	-2747	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	3456	-0-	-3705	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	2212	-0-	-5383	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4861	-0-	-2489	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5430	-0-	-1359	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

05	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	1813	-0-	-707	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1981	-0-	-437	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

05	5394	X	149	-0-	-5245	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	634	-0-	-4586	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	1808	-0-	-3586	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

05	2914	X	262	-0-	-2652	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	541	-0-	-1469	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	4	-0-	-1267	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	310	X	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	540	N	80	-0-	-460	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

05	589	N	571	-0-	-18	-0-	17	1	554	2	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	N	-0-					-0-
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
*10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1650	-0-	-360	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2122	-0-	-451	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4080	-0-	-1380	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	3889	-0-	-3303	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4134	-0-	-3058	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	3467	-0-	-3493	-0-	3466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	4419	-0-	-3548	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5045	-0-	-2005	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1935	-0-	-3735	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3161	-0-	-2698	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	13671	-0-	-7781	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12362	-0-	-3478	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11765	-0-	-2402	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10916	-0-	-1205	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10561	-0-	-1169	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10327	-0-	-1794	-0-	10327	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2		N	-0-			-0-
06	8100 X	6333	-0-	-1767	-0-	6333	2		N	-0-			-0-
07	9393 X	4929	-0-	-4464	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
09	7350 X	4537	-0-	-2813	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
10	7595 X	4896	-0-	-2699	-0-	4896	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-			-0-
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
08	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
*10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

05	5177 X	4227	-0-	-950	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4578	-0-	-432	-0-	4578	2		N	-0-			-0-
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2		N	-0-			-0-
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-			-0-
*10	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

05	12710 X	8551	-0-	-4159	-0-	8551	2		N	-0-			-0-
06	12030 X	7583	-0-	-4447	-0-	7583	2		N	-0-			-0-
07	10602 X	7903	-0-	-2699	-0-	7903	2		N	-0-			-0-
08	8525 X	7180	-0-	-1345	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
09	8250 X	6949	-0-	-1301	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
10	8525 X	7054	-0-	-1471	-0-	7054	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10697 - 12673

05	4123 X	1	-0-	-4122	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
08	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
*10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
08	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2230	-0-	-684	-0-	2230	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

05	3565	X	2165	-0-	-1400	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2014	-0-	-1436	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2184	-0-	-1381	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1059	-0-	-441	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3316	-0-	316	394	3316	2			N	-0-					-0-
*10	4397	X	4003	-0-	-394	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

05	39231	X	9435	-0-	-29796	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
*10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

05	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	2618	-0-	-173	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	740	-0-	-1523	-0-	740	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5641	-0-	-249	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5280	-0-	-420	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	1696	-0-	-2114	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2860	-0-	-2379	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2732	-0-	-2338	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	2868	-0-	-2371	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10931 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					167
06	2940	X	1987	-0-	-953	-0-	1987	2			N	-0-					167
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					167
08	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	31280	2			N	-0-					167
09	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13663	2	9	9	N	8					175
*10	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16561	2			N	-0-					175

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5552	-0-	-1408	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5494	-0-	-1698	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5571	-0-	-1329	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4603	-0-	-2403	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4824	-0-	-756	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4667	-0-	-733	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
*10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7675	-0-	-633	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7611	-0-	-159	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7396	-0-	-13	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3644	-0-	-1336	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3572	-0-	572	669	3572	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2925	-0-	-175	494	2925	2			N	-0-					-0-
08	2733	X	2239	-0-	-494	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
*10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

05	6231	X	4480	-0-	-1751	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4050	-0-	-1980	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3485	-0-	-2746	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3230	-0-	-1916	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2983	-0-	-1937	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078

05	2077	N	1613	-0-	-464	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	492	-0-	-1548	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	6426	-0-	3326	3326	6426	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

05	2263	X	1705	-0-	-558	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1691	-0-	-499	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

05	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4200	-0-	-543	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2615	-0-	-1973	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

05	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

05	8866	X	8141	-0-	-725	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8056	-0-	-524	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8219	-0-	-647	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7969	-0-	-215	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7457	-0-	-727	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10941	X	7006	-0-	-3935	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
*10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
*10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4676	-0-	-1958	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					27
06	5730	X	5398	-0-	-332	-0-	5398	2			N	-0-					27
07	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	5605	2			N	-0-					27
08	5859	X	5448	-0-	-411	-0-	5373	2	75	9	N	68					95
09	5670	X	5186	-0-	-484	-0-	5180	2	6	9	N	5					100
10	5797	X	5389	-0-	-408	-0-	5379	2	10	9	N	9					109

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

05	5797	X	5081	-0-	-716	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4971	-0-	-639	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5251	-0-	-546	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5083	-0-	-404	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4604	-0-	-676	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4989	-0-	-250	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7161 X	6223	-0-	-938	-0-	6223	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	6058	-0-	-872	-0-	6058	2		N	-0-			-0-
07	7161 X	4971	-0-	-2190	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
08	6417 X	2171	-0-	-4246	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
09	6120 X	1568	-0-	-4552	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
*10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

05	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2		N	-0-			-0-
06	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2		N	-0-			-0-
07	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2		N	-0-			-0-
08	10354 X	8080	-0-	-2274	-0-	8080	2		N	-0-			-0-
09	10020 X	7536	-0-	-2484	-0-	7536	2		N	-0-			-0-
10	9176 X	7540	-0-	-1636	-0-	7540	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

05	11284 X	7851	-0-	-3433	-0-	7851	2		N	-0-			-0-
06	10920 X	7436	-0-	-3484	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
07	10168 X	7143	-0-	-3025	-0-	7143	2		N	-0-			-0-
08	8153 X	7871	-0-	-282	-0-	7871	2		N	-0-			-0-
09	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2		N	-0-			-0-
10	7843 X	7799	-0-	-44	-0-	7799	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

05	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
06	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-			-0-
07	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2		N	-0-			-0-
08	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2		N	-0-			-0-
09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
*10	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

05	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2		N	-0-			-0-
08	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2		N	-0-			-0-
09	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8862	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*10	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
08	4216 X	3642	-0-	-574	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3578	-0-	-502	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

05	2852 X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
07	2852 N	2655	-0-	-197	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
08	2821 N	2638	-0-	-183	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
09	2700 N	2410	-0-	-290	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
10	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2082	-0-	-491	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2096	-0-	-604	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
*10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

05	3131	X	2498	-0-	-633	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2289	-0-	-741	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1815	-0-	-1006	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3774	-0-	674	674	3774	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
*10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					27
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					27
07	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	4724	2			N	-0-					27
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					27
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					27
*10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					27

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833

05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

05	2294	N	515	-0-	-1779	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	290	-0-	-1930	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	295	-0-	-1131	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

05	4247	X	3635	-0-	-612	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2337	-0-	-1724	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2575	-0-	-1355	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

05	13330	X	12614	-0-	-716	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	7773	-0-	-5127	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	19857	X	19857	-0-	-0-	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	3951	-0-	-7674	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	3379	-0-	-7871	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	3622	-0-	-8003	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

05	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3583	-0-	583	583	3583	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	1172	-0-	-1680	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1928	-0-	-832	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1183	-0-	-1247	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

05	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7036	-0-	-434	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5056	-0-	-2105	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	3540	-0-	-3280	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	2838	-0-	-3762	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	2909	-0-	-3911	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
*10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201 X	1382	-0-	-819	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	2130 X	928	-0-	-1202	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	2201 X	1045	-0-	-1156	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	2201 X	1346	-0-	-855	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	2130 X	1114	-0-	-1016	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1395 X	930	-0-	-465	-0-	930	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

05	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	1193	-0-	-1627	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	1988	-0-	-926	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

05	2325 X	2288	-0-	-37	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	1689	-0-	-636	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	1389	-0-	-936	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	1433	-0-	-817	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	2069	-0-	-256	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

05	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
06	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
08	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
09	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
*10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

05	6572 X	5118	-0-	-1454	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	4848	-0-	-1512	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
07	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
08	5983 X	5875	-0-	-108	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
09	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

05	2743	N	2700	-0-	-43	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1921	-0-	-629	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
*10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

05	6169	X	3998	-0-	-2171	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5177	-0-	-793	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5555	-0-	-614	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	1539	-0-	-4103	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3634	-0-	-1826	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2134	-0-	-3415	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
*10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

05	3100	N	6075	-0-	2975	7170	6075	2			N	-0-					-0-
06	13105	X	5935	-0-	-7170	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
*10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

05	4464	X	1946	-0-	-2518	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1810	-0-	-2360	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1253	-0-	-2808	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1437	-0-	-2438	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1406	-0-	-2284	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1393	-0-	-560	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
*10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

05	3100	N	12674	-0-	9574	12365	12674	2			N	-0-					-0-
06	20081	X	7716	-0-	-12365	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
*10	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2297	-0-	-373	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2088	-0-	-454	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

05	10261	X	5272	-0-	-4989	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	4221	-0-	-5709	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5096	-0-	-5165	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

05	5735	X	2493	-0-	-3242	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	2471	-0-	-2809	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2625	-0-	-2273	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
*10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

05	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 13065

05	2852	N	1928	-0-	-924	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1487	-0-	-1003	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1536	-0-	-820	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	790	-0-	-1132	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9542	-0-	6542	6542	9542	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	8270	-0-	5170	11712	8270	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

05	6975	X	6457	-0-	-518	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5991	-0-	-759	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6673	-0-	-302	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
*10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

05	2790	X	2152	-0-	-638	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5504	-0-	-286	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5283	-0-	-700	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5405	-0-	-1043	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	2262	-0-	-3948	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	1	-0-	-6106	-0-	1	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1720	-0-	-800	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1790	-0-	-814	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
09	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
*10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11555	-0-	-535	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10036	-0-	-794	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	7904	-0-	-4217	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9756	-0-	-2334	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	7807	-0-	-3893	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11563	X	8365	-0-	-3198	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3518	-0-	-574	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	978	-0-	-2122	-0-	978	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5295	-0-	-2176	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4951	-0-	-1439	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5395	-0-	-867	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4782	-0-	-558	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4760	-0-	-634	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7224	-0-	-154	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	4445	-0-	-2695	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
*10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					27
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					27
07	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			N	-0-					27
08	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	3041	2			N	-0-					27
09	4110	X	3175	-0-	-935	-0-	3175	2			N	-0-					27
10	3937	X	3282	-0-	-655	-0-	3282	2			N	-0-					27

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

05	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5797	-0-	-383	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
*10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

05	2697	N	2441	-0-	-256	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2230	-0-	-350	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

05	837	N	250	-0-	-587	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	30	-0-	-1110	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3845	-0-	-1045	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4561	-0-	-802	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4729	-0-	-603	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4258	-0-	-902	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4269	-0-	-288	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

05	2170	N	1621	-0-	-549	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

05	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

05	1984	N	1271	-0-	-713	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	752	-0-	-748	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

05	7099	X	6439	-0-	-660	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6087	-0-	-663	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6293	-0-	-620	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6171	-0-	-249	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6224	-0-	-224	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6158	-0-	-472	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 X	2035	-0-	-197	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2033	-0-	-157	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
*10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	1994	-0-	-196	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1982	-0-	-238	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
08	2325 N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
09	1980 N	932	-0-	-1048	-0-	932	2		N	-0-			-0-
*10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
08	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
*10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630

05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2653	-0-	-77	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2805	-0-	-16	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
09	2730 X	2648	-0-	-82	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
10	2821 N	1209	-0-	-1612	-0-	1209	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

05	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
08	2201 N	1109	-0-	-1092	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
*10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
08	2418 N	1861	-0-	-557	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
09	2160 N	1813	-0-	-347	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
10	2201 N	1978	-0-	-223	-0-	1978	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10752 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705 X	102	-0-	-1603	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	1650 X	183	-0-	-1467	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	75	-0-	-1227	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4887	-0-	1787	1787	4887	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	11085	-0-	8085	9872	11085	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	17691	-0-	14591	24463	17691	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

05	4154 X	1238	-0-	-2916	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3212	-0-	-942	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

05	4681 X	4330	-0-	-351	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	4081	-0-	-449	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4260	-0-	-359	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	4230 X	4044	-0-	-186	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11606 - 14426

05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	1638	-0-	-672	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	602	-0-	-1165	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	4804	-0-	1704	1704	4804	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
*10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

05	6882 X	5000	-0-	-1882	-0-	4835	2	165	9	N	150	179	1			51
06	6660 X	4293	-0-	-2367	-0-	4293	2			N	-0-					51
07	6975 X	2915	-0-	-4060	-0-	2914	2	1	9	N	1	1	8			51
08	6975 X	4943	-0-	-2032	-0-	4943	2			N	-0-					51
09	6750 X	3717	-0-	-3033	-0-	3717	2			N	-0-					51
10	4991 X	1159	-0-	-3832	-0-	1159	2			N	-0-					51

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

05	2015 N	1758	-0-	-257	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	438	-0-	-1242	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1423	-0-	-871	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	441	-0-	-1326	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3205	-0-	205	205	3205	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

05	5859	X	5282	-0-	-577	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3025	-0-	-1315	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	980	-0-	-940	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3655	-0-	-499	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

05	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1968	-0-	-853	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

05	5332	X	4731	-0-	-601	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4362	-0-	-798	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4173	-0-	-357	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	1962	-0-	-642	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1857	-0-	-603	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2201	-0-	-403	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
*10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3047	-0-	-1107	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

05	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3420	-0-	420	420	3420	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	18128	-0-	15028	15448	18127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	24028	X	8580	-0-	-15448	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	9381	-0-	-8754	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

05	2542	X	1795	-0-	-747	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1555	-0-	-395	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

05	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1591	-0-	-419	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	X	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

05	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3822	-0-	-1758	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3727	-0-	-1673	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4022	-0-	-1093	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070

05	5456	X	4013	-0-	-1443	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3780	-0-	-1320	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3898	-0-	-1372	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2731	-0-	-1169	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

05	6076	X	5170	-0-	-906	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3801	-0-	-1965	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3907	-0-	-1493	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4745	-0-	-463	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*10	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3181	-0-	-539	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3710	-0-	-10	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

05	8184 X	6463	-0-	-1721	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
07	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
08	8990 X	7017	-0-	-1973	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
09	8700 X	6421	-0-	-2279	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	8990 X	8704	-0-	-286	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3192	-0-	-1210	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	3236	-0-	-2964	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	3643	-0-	-2357	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	2199	-0-	-2823	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

05	2821 X	2462	-0-	-359	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	2326	-0-	-194	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	2525	-0-	-79	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

05	7440 X	5526	-0-	-1914	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	5912	-0-	-1528	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	3757	-0-	-1482	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4790	-0-	-280	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4220	-0-	-1019	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1565	-0-	-760	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1522	-0-	-586	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
*10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

05	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6185	-0-	-201	-0-	6184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10106	X	4358	-0-	-5748	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	4789	-0-	-4991	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	3240	-0-	-4045	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3854	-0-	-1540	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4220	-0-	-1000	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3806	-0-	-1061	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	675	-0-	-735	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3575	-0-	475	475	3575	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3879	-0-	779	779	3879	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	736	-0-	-779	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	894	-0-	-253	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	938	-0-	-209	-0-	938	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3530	-0-	-160	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4746	-0-	-144	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4047	-0-	-2215	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5732	-0-	-530	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4294	-0-	-1766	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3862	-0-	-1687	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3738	-0-	-943	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2613	-0-	-1917	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
*10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
*10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

05	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
08	2914 N	2849	-0-	-65	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
09	2790 N	2600	-0-	-190	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
10	2852 N	2680	-0-	-172	-0-	2680	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	2572	-0-	-2438	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4020	-0-	-1157	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
08	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
09	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
*10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
08	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
*10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

05	1891 N	1205	-0-	-686	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1910	-0-	-136	-0-	1910	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

05	2356 N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
08	2201 N	1928	-0-	-273	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1298	-0-	-712	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
*10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665 X	5689	-0-	-976	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5459	-0-	-991	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	5572	-0-	-1000	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
08	6572 X	5113	-0-	-1459	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	6360 X	2275	-0-	-4085	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*10	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*10	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

05	2697 N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2457	-0-	-178	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*10	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

05	3131 X	2002	-0-	-1129	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2077 X	1238	-0-	-839	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	2077 X	1929	-0-	-148	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3060	-0-	-784	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	3182	-0-	-1654	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	4532	-0-	-148	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

05	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
07	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
08	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
09	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
*10	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	342	-0-	-2324	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	420	-0-	-2160	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	393	-0-	-1808	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					-0-
*10	2488	N	2482	-0-	-6	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3221	-0-	-1336	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4944	-0-	-1132	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5165	-0-	-715	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

05	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3245	-0-	-940	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6624	-0-	-186	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5930	-0-	-1107	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5614	-0-	-2105	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	4051	-0-	-3419	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	2564	-0-	-5155	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

05	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
06	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
07	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
08	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
*10	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2680	-0-	-50	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
*10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4907	-0-	-703	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4458	-0-	-595	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3772	-0-	-518	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

05	6076	X	5430	-0-	-646	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5393	-0-	-683	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5165	-0-	-818	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5631	-0-	-352	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

05	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4577	-0-	-259	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5023	-0-	-347	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5542	-0-	-193	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
*10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

05	11408	X	9165	-0-	-2243	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8219	-0-	-901	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8491	-0-	-65	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7420	-0-	-237	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3039	-0-	-61	2164	3039	2			N	-0-					-0-
06	3996 X	1832	-0-	-2164	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	2566	-0-	-1904	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	2691	-0-	-1928	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	8184 X	3967	-0-	-4217	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	7770 X	2877	-0-	-4893	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*10	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	4182	-0-	-220	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	4278	-0-	-124	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3919	-0-	-341	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

05	26214 X	26214	-0-	-0-	-0-	26214	2			N	-0-					-0-
06	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4490	-0-	-129	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	22444 X	6486	-0-	-15958	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
09	21720 X	1268	-0-	-20452	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	22444 X	5500	-0-	-16944	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

05	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
07	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
08	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
09	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
*10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

05	3100 N	33552	-0-	30452	42793	33552	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	27089	-0-	24089	66882	27089	2			N	-0-					-0-
07	93520 X	26638	-0-	-66882	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
08	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
09	18492 X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
10	1736 X	1003	-0-	-733	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

05	6479 X	5485	-0-	-994	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	4258	-0-	-1412	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	4130	-0-	-1326	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	4665	-0-	-667	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

05	7657 X	7460	-0-	-197	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	7144	-0-	-266	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	7285 X	6968	-0-	-317	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
08	7006 X	6999	-0-	-7	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
09	6780 X	6535	-0-	-245	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	7006 X	6352	-0-	-654	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

05	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

05	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

05	7161 X	16	-0-	-7145	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	120 X	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*10	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

05	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1967	-0-	-13	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1987	-0-	-307	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1647	-0-	-337	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	3897	-0-	-1993	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
07	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
08	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
*10	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

05	7843	X	6555	-0-	-1288	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6730	-0-	-860	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6856	-0-	-801	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6659	-0-	-502	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6045	-0-	-885	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6223	-0-	-721	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7875	-0-	-345	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5575	-0-	-2919	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6208	-0-	-1892	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

05	6169	X	5683	-0-	-486	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5349	-0-	-621	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5537	-0-	-632	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5138	-0-	-442	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5118	-0-	-555	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

05	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4713	-0-	-297	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4680	-0-	-652	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4801	-0-	-500	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4555	-0-	-575	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4609	-0-	-320	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

05	8339	X	7539	-0-	-800	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7157	-0-	-913	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	4767	-0-	-3138	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7440	-0-	-124	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6824	-0-	-709	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

05	8153	X	7850	-0-	-303	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7086	-0-	-684	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6637	-0-	-1857	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5701	-0-	-3103	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8469	-0-	-51	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
*10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8358	-0-	-632	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6412	-0-	-1868	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7334	-0-	-1222	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	7046	-0-	-22	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
*10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8914	-0-	-926	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9541	-0-	-627	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6748	-0-	-692	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
*10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	3339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

05	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1412	-0-	-958	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1744	-0-	-746	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1325	-0-	-1124	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
09	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
*10	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8850	-0-	-2040	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11034	-0-	-219	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	10208	-0-	-146	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	6134	-0-	-3886	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9579	-0-	-775	-0-	9579	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

05	8742	X	8092	-0-	-650	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7598	-0-	-862	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7441	-0-	-1301	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7747	-0-	-344	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

05	10757	X	5762	-0-	-4995	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
07	10323	X	1440	-0-	-8883	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
*10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

05	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1525	-0-	-552	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3920	-0-	-190	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
*10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

05	12090	X	6894	-0-	-5196	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	3384	-0-	-7296	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	2686	-0-	-8350	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	2495	-0-	-6247	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7208	-0-	-1252	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
*10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

05	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	527	X	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	527	X	238	-0-	-289	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11106 - 11634

05	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
08	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	2			N	-0-					-0-
09	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
*10	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

05	6851	X	5460	-0-	-1391	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5950	-0-	-470	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4667	-0-	-1812	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4779	-0-	-1142	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1633	-0-	-4097	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2216	-0-	-3705	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

05	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2579	-0-	-1141	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2553	-0-	-919	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2259	-0-	-1101	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356

05	7781	X	7362	-0-	-419	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7108	-0-	-512	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7352	-0-	-522	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7291	-0-	-211	-0-	7290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7230	X	5859	-0-	-1371	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
*10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	8526	-0-	-3714	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	12500	X	9295	-0-	-3205	-0-	9294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	7209	-0-	-3921	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	7222	-0-	-4279	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

05	6076	X	4897	-0-	-1179	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	1467	-0-	-3813	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	1685	-0-	-3771	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	1608	-0-	-2856	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	1255	-0-	-3065	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*10	4464	X	127	-0-	-4337	-0-	127	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

05	10664	X	5433	-0-	-5231	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7167	-0-	-1983	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8938	-0-	-393	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

05	7936	X	7286	-0-	-650	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7351	-0-	-269	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7645	-0-	-74	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7431	-0-	-195	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7242	-0-	-138	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7474	-0-	-152	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

05	8587	X	7154	-0-	-1433	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	3947	-0-	-4363	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7933	-0-	-654	-0-	7932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7936	X	5597	-0-	-2339	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6149	-0-	-1471	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	2163	-0-	-5773	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

05	8618	X	7779	-0-	-839	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7788	-0-	-520	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7566	-0-	-556	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7179	-0-	-681	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7434	-0-	-533	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

05	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2519	-0-	-721	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	4915	-0-	-1564	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4772	-0-	-1318	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5250	-0-	-950	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4652	-0-	-718	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3974	-0-	-1265	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

05	30039	X	7422	-0-	-22617	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	6023	-0-	-11767	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	6795	-0-	-3714	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	5230	-0-	-4969	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	4793	-0-	-5077	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	4791	-0-	-2618	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

05	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4242	-0-	-228	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

05	4340	X	3483	-0-	-857	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

05	7285	X	6812	-0-	-473	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4525	-0-	-2405	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6793	-0-	-368	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6397	-0-	-293	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

05	10323	X	9742	-0-	-581	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8812	-0-	-1148	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9411	-0-	-13	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
*10	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1229	-0-	-1437	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	944	-0-	-451	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	691	-0-	-549	-0-	691	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8356	-0-	-262	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6646	-0-	-1694	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7106	-0-	-1946	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	6001	-0-	-3082	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7323	-0-	-1467	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6520	-0-	-1850	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

05	2666	X	1404	-0-	-1262	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1020	-0-	-995	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	3605	-0-	-14964	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	13813	-0-	-4157	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
*10	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	18830	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

05	15748	X	6278	-0-	-9470	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-
07	20305	X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
*10	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

05	7285	X	5721	-0-	-1564	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5146	-0-	-1844	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6222	-0-	-1001	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
*10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
*10	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

05	2139	X	1539	-0-	-600	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1449	-0-	-411	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
*10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

05	10292	X	8660	-0-	-1632	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8479	-0-	-1631	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9947	-0-	-500	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9680	-0-	-643	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9971	-0-	-19	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9438	-0-	-513	-0-	9438	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

05	13268	X	7873	-0-	-5395	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11446	-0-	-1394	-0-	11445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13268	X	11690	-0-	-1578	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
08	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
09	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
*10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

05	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2594	-0-	-16	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

05	12555	X	12041	-0-	-514	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10442	-0-	-1708	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10827	-0-	-1728	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10596	-0-	-378	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10054	-0-	-566	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9303	-0-	-1671	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

05	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5671	-0-	-689	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5082	-0-	-1335	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4655	-0-	-1525	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5488	-0-	-588	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4204	-0-	-146	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4274	-0-	-221	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
09	4230 X	3755	-0-	-475	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3851	-0-	-520	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	1934	-0-	-556	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	1165	-0-	-1408	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

05	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
07	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	7254 X	5839	-0-	-1415	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
09	7020 X	5627	-0-	-1393	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
10	7223 X	6077	-0-	-1146	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

05	7223 X	5871	-0-	-1352	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	6990 X	6819	-0-	-171	-0-	6818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6324 X	5270	-0-	-1054	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	5430	-0-	-894	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	4210	-0-	-1910	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	4877	-0-	-1447	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
07	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	1467	-0-	-33	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

05	5673 X	5281	-0-	-392	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	4879	-0-	-611	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	5136	-0-	-506	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	4953	-0-	-441	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	4715	-0-	-505	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4710	-0-	-560	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

05	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
*10	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5425 X	4453	-0-	-972	-0-	4453 2		N	-0-			-0-
06	5250 X	3205	-0-	-2045	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
07	5425 X	4959	-0-	-466	-0-	4959 2		N	-0-			-0-
08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858 2		N	-0-			-0-
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-			-0-
*10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

05	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	17287 2		N	-0-			-0-
06	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16137 2		N	-0-			-0-
07	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	16698 2		N	-0-			-0-
08	17577 X	15757	-0-	-1820	-0-	15757 2		N	-0-			-0-
09	16950 X	14892	-0-	-2058	-0-	14892 2		N	-0-			-0-
10	17298 X	15272	-0-	-2026	-0-	15272 2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

05	4898 X	4625	-0-	-273	-0-	4625 2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4341	-0-	-339	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4230	-0-	-544	-0-	4230 2		N	-0-			-0-
08	4650 X	4318	-0-	-332	-0-	4318 2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4021	-0-	-479	-0-	4021 2		N	-0-			-0-
10	4619 X	3957	-0-	-662	-0-	3957 2		N	-0-			-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

05	6789 X	6096	-0-	-693	-0-	6096 2		N	-0-			-0-
06	6390 X	5982	-0-	-408	-0-	5982 2		N	-0-			-0-
07	6417 X	6386	-0-	-31	-0-	6386 2		N	-0-			-0-
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587 2		N	-0-			-0-
09	5970 X	5723	-0-	-247	-0-	5723 2		N	-0-			-0-
*10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

05	11346 X	9831	-0-	-1515	-0-	9831 2		N	-0-			-0-
06	10440 X	9245	-0-	-1195	-0-	9245 2		N	-0-			-0-
07	10602 X	9574	-0-	-1028	-0-	9574 2		N	-0-			-0-
08	10168 X	9818	-0-	-350	-0-	9818 2		N	-0-			-0-
09	9840 X	9010	-0-	-830	-0-	9010 2		N	-0-			-0-
10	9827 X	8252	-0-	-1575	-0-	8252 2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

05	5456 X	4166	-0-	-1290	-0-	4166 2		N	-0-			-0-
06	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 2		N	-0-			-0-
07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363 2		N	-0-			-0-
08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471 2		N	-0-			-0-
09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813 2		N	-0-			-0-
10	6045 X	5760	-0-	-285	-0-	5760 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

05	86174 X	86174	-0-	-0-	-0-	86174 2		N	-0-			-0-
06	82162 X	82162	-0-	-0-	-0-	82161 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	83663 X	83663	-0-	-0-	-0-	83663 2		N	-0-			-0-
08	86416 X	86416	-0-	-0-	-0-	86416 2		N	-0-			-0-
09	81143 X	81143	-0-	-0-	-0-	81143 2		N	-0-			-0-
*10	76991 X	76991	-0-	-0-	-0-	76991 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3743	-0-	-667	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
*10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

05	12338	X	11633	-0-	-705	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10574	-0-	-1366	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	6047	-0-	-6353	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
10	12493	X	4965	-0-	-7528	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

05	6851	X	6144	-0-	-707	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	4994	-0-	-2536	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5718	-0-	-2063	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	4365	-0-	-2858	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5963	-0-	-937	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
*10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

05	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
06	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16957	X	8522	-0-	-8435	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	8914	-0-	-7496	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	8545	-0-	-5653	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

05	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
06	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
07	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	19789	-0-	-3709	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	16475	-0-	-6265	-0-	16474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24800	X	14956	-0-	-9844	-0-	14956	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 12200

05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2060	-0-	-190	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	255	-0-	-1326	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	186	X	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	121	-0-	-1243	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	173	-0-	-1147	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	744	N	47	-0-	-697	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	33926	2			N	-0-					-0-
06	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17154	-0-	14054	14054	17154	2			N	-0-					-0-
08	34235	X	20181	-0-	-14054	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
09	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
*10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2106	-0-	-3536	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4432	-0-	-1028	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3476	-0-	-1422	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	7584	-0-	-1778	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
08	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
*10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	4788	2	1 9		N	1	1 8				-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
*10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5683	-0-	-1323	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5442	-0-	-1308	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5281	-0-	-1167	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	271	-0-	-3659	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	350	-0-	-3711	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	6501	-0-	-8255	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13994	-0-	-421	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
*10	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

05	11718	X	10201	-0-	-1517	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9431	-0-	-1909	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8296	-0-	-3422	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
08	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
09	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
*10	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

05	11563	X	10071	-0-	-1492	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
06	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9963	-0-	-1600	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10211	-0-	-2313	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9730	-0-	-2390	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	9084	-0-	-2944	-0-	9084	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

05	4650	X	2176	-0-	-2474	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
*10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
06	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
*10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	899	N	571	-0-	-328	-0-	571	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4454	-0-	-226	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

05	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
08	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
09	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
*10	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

05	11904	X	10590	-0-	-1314	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10292	-0-	-1078	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10812	-0-	-751	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10312	-0-	-910	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10079	-0-	-781	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9443	-0-	-1376	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4936	-0-	-524	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4893	-0-	-749	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
*10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

05	6045	X	5575	-0-	-470	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5053	-0-	-797	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4983	-0-	-1062	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5393	-0-	-249	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4893	-0-	-567	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070

05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2369	-0-	-1741	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1302	-0-	-2945	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	60	-0-	-2203	-0-	60	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
*10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5169	-0-	-651	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4715	-0-	-1299	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5257	-0-	-2679	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5029	-0-	-2651	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	4655	-0-	-3157	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

05	3999	X	1981	-0-	-2018	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2700	-0-	-1170	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2652	-0-	-1130	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	548	-0-	-2428	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	906	-0-	-1974	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	886	-0-	-1904	-0-	886	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

05	7533	X	6407	-0-	-1126	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4880	-0-	-1840	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6222	-0-	-722	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
*10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

05	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4009	-0-	-491	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3892	-0-	-248	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

05	7812	X	7225	-0-	-587	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
06	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
08	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
*10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

05	17453	X	13630	-0-	-3823	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	11736	-0-	-4614	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	10261	-0-	-6293	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	7687	-0-	-7565	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	5631	-0-	-9129	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	3789	-0-	-9851	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5735	X	4362	-0-	-1373	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
*10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

05	6665	X	3350	-0-	-3315	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2782	-0-	-1898	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2967	-0-	-333	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

05	5425	X	4695	-0-	-730	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4557	-0-	-693	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4309	-0-	-281	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4405	-0-	-307	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

05	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
*10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

05	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5896	-0-	-914	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6442	-0-	-440	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6018	-0-	-461	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5398	-0-	-872	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5386	-0-	-1062	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

05	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	656	-0-	-364	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

05	7254	X	6819	-0-	-435	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6557	-0-	-733	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6509	-0-	-1024	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6375	-0-	-724	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6491	-0-	-379	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6674	-0-	-146	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611 X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	4772	-0-	-658	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
08	7006 X	4874	-0-	-2132	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	6720 X	4739	-0-	-1981	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
*10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

05	11749 X	8089	-0-	-3660	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	11370 X	11032	-0-	-338	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	11749 X	11540	-0-	-209	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
08	13547 X	7682	-0-	-5865	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
09	13020 X	1793	-0-	-11227	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	11532 X	2144	-0-	-9388	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

05	4805 X	4060	-0-	-745	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3849	-0-	-801	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3981	-0-	-421	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
09	4230 X	3830	-0-	-400	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	4159	-0-	-26	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	2519	-0-	-1108	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3811	-0-	-188	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	2550	-0-	-1139	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

05	20243 X	17646	-0-	-2597	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
06	19590 X	16925	-0-	-2665	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
07	19809 X	17434	-0-	-2375	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
08	18104 X	17081	-0-	-1023	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
09	17430 X	15795	-0-	-1635	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
10	17639 X	16040	-0-	-1599	-0-	16040	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
06	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
07	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
08	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
09	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
*10	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818

05	4061 X	3809	-0-	-252	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	2928	-0-	-1722	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	3771	-0-	-1034	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	2876	-0-	-1061	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	2029	-0-	-1781	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*10	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
06	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
07	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2		N	-0-			-0-
08	7409 X	7044	-0-	-365	-0-	7044	2		N	-0-			-0-
09	7170 X	6327	-0-	-843	-0-	6327	2		N	-0-			-0-
10	7409 X	6916	-0-	-493	-0-	6916	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

05	7657 X	6027	-0-	-1630	-0-	6027	2		N	-0-			-0-
06	7410 X	5953	-0-	-1457	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
07	7657 X	5562	-0-	-2095	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
08	6882 X	3758	-0-	-3124	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-			-0-
*10	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

05	6107 X	5539	-0-	-568	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5113	-0-	-767	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2		N	-0-			-0-
08	5642 X	5424	-0-	-218	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	5084	-0-	-376	-0-	5084	2		N	-0-			-0-
10	5549 X	4934	-0-	-615	-0-	4934	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

05	9517 X	9224	-0-	-293	-0-	9224	2		N	-0-			-0-
06	9120 X	8658	-0-	-462	-0-	8658	2		N	-0-			-0-
07	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2		N	-0-			-0-
08	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2		N	-0-			-0-
09	8670 X	8618	-0-	-52	-0-	8618	2		N	-0-			-0-
10	8959 X	8911	-0-	-48	-0-	8911	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

05	3286 X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	1343	-0-	-1354	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
09	2610 X	2105	-0-	-505	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
10	2697 X	1666	-0-	-1031	-0-	1666	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

05	961 N	642	-0-	-319	-0-	642	2		N	-0-			-0-
06	690 N	265	-0-	-425	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2		N	-0-			-0-
08	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
10	775 N	342	-0-	-433	-0-	342	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

05	5890 X	5690	-0-	-200	-0-	5690	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	4519	-0-	-1181	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5114	-0-	-776	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	5101	-0-	-231	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
09	5160 X	4879	-0-	-281	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
10	5332 X	4671	-0-	-661	-0-	4671	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	14515	-0-	-35	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14578	-0-	-457	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
08	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
*10	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

05	3844	X	3220	-0-	-624	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2785	-0-	-485	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2116	-0-	-457	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1939	-0-	-491	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1990	-0-	-459	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

05	9579	X	9401	-0-	-178	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
06	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8898	-0-	-681	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9286	-0-	-820	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8856	-0-	-924	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9202	-0-	-873	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

05	11098	X	9861	-0-	-1237	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9103	-0-	-1397	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9024	-0-	-1609	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7785	-0-	-2414	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6460	-0-	-3410	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
*10	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

05	5053	X	4433	-0-	-620	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

05	3844 X	2320	-0-	-1524	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	2095	-0-	-1535	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2094	-0-	-1347	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	1586	-0-	-1266	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	1286	-0-	-1474	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	1542	-0-	-783	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

05	6944 X	6164	-0-	-780	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	5902	-0-	-638	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	6035	-0-	-723	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5864	-0-	-398	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5401	-0-	-599	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	4885	-0-	-1284	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

05	14849 X	14011	-0-	-838	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
06	14340 X	13336	-0-	-1004	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
07	14353 X	13891	-0-	-462	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	14136 X	13485	-0-	-651	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
09	13680 X	12757	-0-	-923	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	14012 X	12878	-0-	-1134	-0-	12878	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

05	10230 X	9218	-0-	-1012	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
06	9900 X	8659	-0-	-1241	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
07	10137 X	8927	-0-	-1210	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
08	9424 X	8258	-0-	-1166	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
09	9090 X	8065	-0-	-1025	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	9207 X	8202	-0-	-1005	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

05	9052 X	8022	-0-	-1030	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
06	8460 X	7583	-0-	-877	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	7847	-0-	-833	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	8029 X	7468	-0-	-561	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
09	7770 X	7222	-0-	-548	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
10	8029 X	7133	-0-	-896	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

05	6758 X	6645	-0-	-113	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	5549	-0-	-421	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	5696	-0-	-752	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	6355 X	5289	-0-	-1066	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	4999	-0-	-1151	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	5073	-0-	-1282	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531 X	7597	-0-	-7934	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
06	15030 X	12705	-0-	-2325	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	14384 X	8977	-0-	-5407	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
08	14012 X	9344	-0-	-4668	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
09	13560 X	11926	-0-	-1634	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
*10	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

05	7564 X	379	-0-	-7185	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
08	8122 X	6387	-0-	-1735	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
09	7860 X	7852	-0-	-8	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
*10	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

05	10664 X	8112	-0-	-2552	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
06	8490 X	5718	-0-	-2772	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
08	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
09	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
*10	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

05	9858 X	7991	-0-	-1867	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	6977	-0-	-2383	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	8928 X	4022	-0-	-4906	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	7048	-0-	-113	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
09	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	7161 X	6606	-0-	-555	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

05	10974 X	5996	-0-	-4978	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	9270 X	5407	-0-	-3863	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	5157	-0-	-3616	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
08	6913 X	4445	-0-	-2468	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	6600 X	4416	-0-	-2184	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	4376	-0-	-1607	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

05	10757 X	8869	-0-	-1888	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	9270 X	7791	-0-	-1479	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
07	9579 X	8538	-0-	-1041	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
08	8990 X	7887	-0-	-1103	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
09	8700 X	7445	-0-	-1255	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
10	8866 X	7215	-0-	-1651	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

05	4464 X	3057	-0-	-1407	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3269	-0-	-1021	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	3471	-0-	-838	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3069	-0-	-651	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3448	-0-	-152	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346 X	9358	-0-	-1988	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	10650 X	7948	-0-	-2702	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	10633 X	8183	-0-	-2450	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
08	9827 X	6646	-0-	-3181	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	9510 X	3753	-0-	-5757	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	9362 X	6043	-0-	-3319	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

05	13578 X	9319	-0-	-4259	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	11820 X	5894	-0-	-5926	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	12214 X	10448	-0-	-1766	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	6493	-0-	-2280	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
*10	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	14267	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

05	15252 X	11783	-0-	-3469	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
06	14370 X	11391	-0-	-2979	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
07	14446 X	11391	-0-	-3055	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
08	12400 X	11132	-0-	-1268	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
09	12000 X	10467	-0-	-1533	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
10	11780 X	10282	-0-	-1498	-0-	10282	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

05	17143 X	14317	-0-	-2826	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
06	15900 X	13314	-0-	-2586	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
07	15624 X	13889	-0-	-1735	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
08	14663 X	13099	-0-	-1564	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
09	14190 X	12800	-0-	-1390	-0-	12799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14322 X	13078	-0-	-1244	-0-	13078	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

05	44330 X	37537	-0-	-6793	-0-	37537	2			N	-0-					-0-
06	42900 X	35278	-0-	-7622	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
07	44330 X	33479	-0-	-10851	-0-	33479	2			N	-0-					-0-
08	39184 X	36818	-0-	-2366	-0-	36818	2			N	-0-					-0-
09	37920 X	34676	-0-	-3244	-0-	34676	2			N	-0-					-0-
10	37541 X	32335	-0-	-5206	-0-	32335	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

05	15965 X	13469	-0-	-2496	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
06	14910 X	13771	-0-	-1139	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
07	14601 X	9098	-0-	-5503	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
09	13860 X	9472	-0-	-4388	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
*10	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	14452	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

05	5549 X	4019	-0-	-1530	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	3949	-0-	-911	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4236	-0-	-786	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880 X	11357	-0-	-3523	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
06	13500 X	9701	-0-	-3799	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
07	13206 X	10035	-0-	-3171	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
08	11935 X	9925	-0-	-2010	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
09	11430 X	7549	-0-	-3881	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	11346 X	9447	-0-	-1899	-0-	9447	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

05	8618 X	6433	-0-	-2185	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	6753	-0-	-1137	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	6863	-0-	-856	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	7130 X	6486	-0-	-644	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
09	6870 X	5886	-0-	-984	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	6271	-0-	-704	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

05	12214 X	4153	-0-	-8061	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	10500 X	5477	-0-	-5023	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	10540 X	6241	-0-	-4299	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	8277 X	5466	-0-	-2811	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	7800 X	5433	-0-	-2367	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	2999	-0-	-3232	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

05	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	25787	2			N	-0-					-0-
06	23160 X	22240	-0-	-920	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
07	23932 X	23101	-0-	-831	-0-	23101	2			N	-0-					-0-
08	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
09	21575 X	21575	-0-	-0-	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
10	21452 X	18717	-0-	-2735	-0-	18717	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

05	11718 X	10210	-0-	-1508	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
06	11100 X	9635	-0-	-1465	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
07	11005 X	10063	-0-	-942	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
08	10509 X	9906	-0-	-603	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
09	10170 X	9405	-0-	-765	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
10	10199 X	9527	-0-	-672	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964

05	29599 X	29599	-0-	-0-	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
06	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	27841	2			N	-0-					-0-
07	28215 X	28215	-0-	-0-	-0-	28215	2			N	-0-					-0-
08	30752 X	28093	-0-	-2659	-0-	28093	2			N	-0-					-0-
09	29760 X	27469	-0-	-2291	-0-	27469	2			N	-0-					-0-
10	29605 X	28266	-0-	-1339	-0-	28266	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

05	17019 X	4836	-0-	-12183	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
07	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
08	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
09	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
*10	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6324 X	5981	-0-	-343	-0-	5981 2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	5503 2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5269	-0-	-652	-0-	5269 2		N	-0-			-0-
08	5983 X	5145	-0-	-838	-0-	5145 2		N	-0-			-0-
09	5790 X	4679	-0-	-1111	-0-	4679 2		N	-0-			-0-
10	5983 X	4780	-0-	-1203	-0-	4780 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

05	32178 X	27802	-0-	-4376	-0-	27802 2		N	-0-			-0-
06	31140 X	25480	-0-	-5660	-0-	25480 2		N	-0-			-0-
07	32178 X	25110	-0-	-7068	-0-	25110 2		N	-0-			-0-
08	29047 X	20710	-0-	-8337	-0-	20710 2		N	-0-			-0-
09	28080 X	17491	-0-	-10589	-0-	17491 2		N	-0-			-0-
10	27807 X	16776	-0-	-11031	-0-	16776 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

05	26071 X	18743	-0-	-7328	-0-	18743 2		N	-0-			-0-
06	23430 X	17071	-0-	-6359	-0-	17071 2		N	-0-			-0-
07	22723 X	17710	-0-	-5013	-0-	17710 2		N	-0-			-0-
08	20212 X	16121	-0-	-4091	-0-	16121 2		N	-0-			-0-
09	19500 X	15288	-0-	-4212	-0-	15288 2		N	-0-			-0-
10	18755 X	15519	-0-	-3236	-0-	15519 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

05	15004 X	12389	-0-	-2615	-0-	12389 2		N	-0-			-0-
06	14490 X	11073	-0-	-3417	-0-	11073 2		N	-0-			-0-
07	14508 X	10911	-0-	-3597	-0-	10911 2		N	-0-			-0-
08	13175 X	9916	-0-	-3259	-0-	9916 2		N	-0-			-0-
09	12750 X	9959	-0-	-2791	-0-	9959 2		N	-0-			-0-
10	12400 X	11354	-0-	-1046	-0-	11354 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

05	35247 X	22551	-0-	-12696	-0-	22551 2		N	-0-			-0-
06	30660 X	19747	-0-	-10913	-0-	19747 2		N	-0-			-0-
07	28582 X	20544	-0-	-8038	-0-	20543 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	23901 X	19285	-0-	-4616	-0-	19285 2		N	-0-			-0-
09	22650 X	17781	-0-	-4869	-0-	17781 2		N	-0-			-0-
10	22537 X	17544	-0-	-4993	-0-	17544 2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

05	45012 X	40989	-0-	-4023	-0-	40989 2		N	-0-			-0-
06	43560 X	36478	-0-	-7082	-0-	36478 2		N	-0-			-0-
07	45012 X	36318	-0-	-8694	-0-	36318 2		N	-0-			-0-
08	44454 X	36821	-0-	-7633	-0-	36821 2		N	-0-			-0-
09	42930 X	36458	-0-	-6472	-0-	36458 2		N	-0-			-0-
10	40982 X	34369	-0-	-6613	-0-	34369 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

05	31992 X	20454	-0-	-11538	-0-	20454 2		N	-0-			-0-
06	26010 X	17398	-0-	-8612	-0-	17398 2		N	-0-			-0-
07	26815 X	16845	-0-	-9970	-0-	16845 2		N	-0-			-0-
08	22630 X	16000	-0-	-6630	-0-	16000 2		N	-0-			-0-
09	21780 X	14552	-0-	-7228	-0-	14552 2		N	-0-			-0-
10	20460 X	14084	-0-	-6376	-0-	14084 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	16685	-0-	-4054	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	15154	-0-	-4916	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	14412	-0-	-6327	-0-	14411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	18538	X	14362	-0-	-4176	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	12967	-0-	-4913	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	12401	-0-	-4277	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	11986	-0-	-8288	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	8886	-0-	-6624	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	9215	-0-	-5014	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	8346	-0-	-5666	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7853	-0-	-5707	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9475	-0-	-2522	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32023	X	20432	-0-	-11591	-0-	20432	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	18120	-0-	-9120	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	14864	-0-	-10680	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	16276	-0-	-5393	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	13562	-0-	-7318	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	13145	-0-	-7284	-0-	13145	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
06	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
08	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
09	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39184	X	21317	-0-	-17867	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	19433	-0-	-18487	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	18950	-0-	-16824	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	20298	-0-	-15476	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	18675	-0-	-4845	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	19606	-0-	-1722	-0-	19606	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8898	-0-	8898	253513	8898	2			N	-0-					-0-
12	0		8725	-0-	8725	262238	8725	2			N	-0-					-0-
01	0		8413	-0-	8413	270651	8413	2			N	-0-					-0-
02	0		7375	-0-	7375	278026	7375	2			N	-0-					-0-
03	0		7694	-0-	7694	285720	7694	2			N	-0-					-0-
04	0		7570	-0-	7570	293290	7570	2			N	-0-					-0-
*05	300898	X	7608	-0-	-293290	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
*06	28200	X	7219	-0-	-20981	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
*07	29140	X	6902	-0-	-22238	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
*08	29140	X	6338	-0-	-22802	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
*09	28200	X	6370	-0-	-21830	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
*10	29140	X	7386	-0-	-21754	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7023	-0-	-324	-0-	376	1	6643	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	323	1	5682	2	Y	2					7
							2	9									
07	7533	X	6052	-0-	-1481	-0-	322	1	5730	2	Y	-0-					7
08	6448	X	5689	-0-	-759	-0-	292	1	5394	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	6240	X	5524	-0-	-716	-0-	270	1	5251	2	Y	3					7
							3	9									
10	6448	X	5410	-0-	-1038	-0-	272	1	5137	2	Y	1					8
							1	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

05	40176	X	4001	-0-	-36175	-0-	215	1	3786	2	N	-0-					-0-
06	38880	X	3753	-0-	-35127	-0-	202	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	207	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3668	-0-	-734	-0-	188	1	3480	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3415	-0-	-815	-0-	167	1	3248	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 266174 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF. 9340 - 9340

05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON

O'BENCO, INC. 617512

COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	903			N	1	1 8		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	3	3 8		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKER-ROLFE (COTTON VALLEY) 05451 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
STOUT WELL #: 1 RRCID -> 228106 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11804 PERF.31500 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

05	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	300 X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93 X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	226	1	2754	2	N	-0-					41
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	274	1	2669	2	N	-0-					41
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	271	1	2696	2	N	-0-	1	1			40
08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	284	1	2855	2	N	-0-					40
09	2940 X	2742	-0-	-198	-0-	224	1	2517	2	N	1	1	1			40
						1	9									
10	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	236	1	2689	2	N	1					41
						1	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	-0-					15
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	N	-0-					15
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	53	1	528	2	N	-0-					15
08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	N	-0-					15
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	-0-					15
*10	600 X	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	2	N	-0-					15

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

05	1953 X	1344	-0-	-609	-0-	101	1	1229	2	N	13					74
						14	9									
06	1470 X	1350	-0-	-120	-0-	126	1	1224	2	N	-0-					74
07	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	168	1	1675	2	N	-0-	1	1			73
08	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	130	1	1304	2	N	-0-					73
09	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	118	1	1327	2	N	1	1	1			73
						1	9									
10	1829 X	1410	-0-	-419	-0-	114	1	1295	2	N	1					74
						1	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5253	-0-	-823	-0-	397	1	4853	2	N	3					133
							3	9									
06	5880	X	4861	-0-	-1019	-0-	451	1	4393	2	N	15					148
							17	9									
07	6076	X	5317	-0-	-759	-0-	481	1	4788	2	N	44	6	1			186
							48	9									
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	536	1	5390	2	N	9					195
							10	9									
09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	646	1	7251	2	N	3	6	1			192
							3	9									
*10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	731	1	8317	2	N	57					249
							63	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	200	-0-	-203	-0-	15	1	184	2	N	1					49
							1	9									
06	360	X	75	-0-	-285	-0-	7	1	68	2	N	-0-					49
07	372	X	169	-0-	-203	-0-	15	1	154	2	N	-0-	1	1			48
08	186	X	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	N	-0-					48
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	1	1	1			48
							1	9									
10	186	X	139	-0-	-47	-0-	11	1	127	2	N	1					49
							1	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3136	-0-	-1514	-0-	236	1	2887	2	N	12					107
							13	9									
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	454	1	4418	2	N	17					124
							19	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	383	1	3816	2	N	14	12	1			126
							15	9									
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	396	1	3985	2	N	9					135
							10	9									
09	4890	X	3913	-0-	-977	-0-	318	1	3575	2	N	18	12	1			141
							20	9									
10	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	257	1	2921	2	N	15					156
							17	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1638	-0-	-1245	-0-	123	1	1505	2	N	9					159
							10	9									
06	2490	X	1029	-0-	-1461	-0-	95	1	928	2	N	5					164
							6	9									
07	1240	X	830	-0-	-410	-0-	75	1	749	2	N	5	12	1			157
							6	9									
08	1643	X	941	-0-	-702	-0-	85	1	852	2	N	4					161
							4	9									
09	1590	X	483	-0-	-1107	-0-	39	1	438	2	N	5	12	1			154
							6	9									
10	1643	X	621	-0-	-1022	-0-	50	1	563	2	N	7					161
							8	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

05	6107	X	3884	-0-	-2223	-0-	294	1	3584	2	N	5	108	1			34
							6	9									
06	5910	X	4226	-0-	-1684	-0-	393	1	3827	2	N	5					39
							6	9									
07	6076	X	4058	-0-	-2018	-0-	368	1	3668	2	N	20	12	1			47
							22	9									
08	5177	X	4550	-0-	-627	-0-	411	1	4135	2	N	4					51
							4	9									
09	4740	X	4277	-0-	-463	-0-	349	1	3922	2	N	5	12	1			44
							6	9									
10	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	343	1	3902	2	N	12					56
							13	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

05	155	X	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-	81	1			14
06	150	X	74	-0-	-76	-0-	7	1	67	2	N	-0-					14
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	20					34
							22	9									
08	93	X	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	N	-0-					34
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	10					44
							11	9									
*10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	13					57
							14	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	72	1	877	2	N	-0-	103	1			17
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	82	1	799	2	N	-0-					17
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	84	1	834	2	N	3					20
							3	9									
08	961	X	703	-0-	-258	-0-	64	1	639	2	N	-0-					20
09	930	X	541	-0-	-389	-0-	44	1	497	2	N	-0-					20
10	961	X	599	-0-	-362	-0-	48	1	551	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	N	-0-					190
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	2	N	-0-					190
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	86	1	853	2	N	-0-	1	1			189
08	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	92	1	921	2	N	-0-					189
09	1020	X	1000	-0-	-20	-0-	82	1	918	2	N	-0-	1	1			188
10	1054	X	982	-0-	-72	-0-	79	1	903	2	N	-0-					188

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	114	-0-	-134	-0-	9	1	105	2	N	-0-					40
06	1140	X	333	-0-	-807	-0-	31	1	302	2	N	-0-					40
07	1178	X	403	-0-	-775	-0-	37	1	366	2	N	-0-					40
08	1178	X	209	-0-	-969	-0-	19	1	190	2	N	-0-					40
09	330	X	257	-0-	-73	-0-	21	1	236	2	N	-0-					40
10	403	X	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	2	N	-0-					40

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	99	1	1208	2	N	-0-					53
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	2	N	-0-					53
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	114	1	1135	2	N	-0-	1	1			52
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	119	1	1200	2	N	-0-					52
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	105	1	1174	2	N	1	1	1			52
							1	9									
10	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	103	1	1170	2	N	1					53
							1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	197	1	2406	2	N	12	74	1			57
							13	9									
06	2910	X	2194	-0-	-716	-0-	204	1	1984	2	N	5					62
							6	9									
07	3007	X	2208	-0-	-799	-0-	201	1	2001	2	N	5	12	1			55
							6	9									
08	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	211	1	2127	2	N	4					59
							4	9									
09	2520	X	2247	-0-	-273	-0-	183	1	2058	2	N	5	12	1			52
							6	9									
10	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	191	1	2176	2	N	7					59
							8	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					48
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					48
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	-0-					-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	35	1	1970	3	N	-0-					-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	35	1	1800	3	N	-0-					-0-
08	837 N	392	-0-	-445	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	35	1	1407	3	N	-0-					-0-
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	3	N	-0-					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

05	403 X	321	-0-	-82	-0-	24	1	291	2	N	5					12
						6	9									
06	390 X	325	-0-	-65	-0-	30	1	291	2	N	4					16
						4	9									
07	403 X	322	-0-	-81	-0-	29	1	287	2	N	5	12	1			9
						6	9									
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	N	3					12
						3	9									
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	5	12	1			5
						6	9									
*10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	8					13
						9	9									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1550	-0-	-496	-0-	116	1	1417	2	N	15					142
							17	9									
06	1980	X	1618	-0-	-362	-0-	150	1	1462	2	N	5					147
							6	9									
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	218	1	2166	2	N	6	12	1	1	8	140
							7	9									
08	1798	X	1449	-0-	-349	-0-	131	1	1314	2	N	4					144
							4	9									
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	166	1	1862	2	N	5	12	1			137
							6	9									
10	2387	X	993	-0-	-1394	-0-	79	1	900	2	N	13					150
							14	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

05	1922	X	896	-0-	-1026	-0-	276	1	620	2	N	-0-					25
06	1860	X	357	-0-	-1503	-0-	138	1	219	2	N	-0-					25
07	1643	X	1046	-0-	-597	-0-	253	1	792	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1643	X	976	-0-	-667	-0-	207	1	768	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	414	1	1791	2	N	4	4	8			25
							4	9									
*10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	368	1	1215	2	N	1	1	8			25
							1	9									

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

05	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	90	1	2481	2	N	-0-					146
06	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	82	1	2434	2	N	-0-					146
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	84	1	2822	2	N	-0-					146
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	102	1	2837	2	N	-0-					146
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	136	1	2721	2	N	5					151
							6	9									
*10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	153	1	2949	2	N	33					184
							36	9									

ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

05	1457 N	1076	-0-	-381 B	-0-	71	1	1005	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	771	-0-	-459 B	-0-	50	1	721	2	N	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	44	1	1129	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	43	1	1036	2	N	-0-			-0-
09	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	46	1	1017	2	N	-0-			-0-
*10	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	64	1	1558	2	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

05	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	19	1	275	2	N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	20	1	288	2	N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	8	1	212	2	N	-0-			-0-
08	279 N	167	-0-	-112 B	-0-	7	1	160	2	N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	14	1	313	2	N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	12	1	300	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5494 X	5494	-0-	-0- B	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
06	5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	4888 X	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	4320	-0-	-0- B	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
*10	4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4578 X	4578	-0-	-0- B	-0-	45	1	4533	3	N	-0-					-0-
06	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	43	1	4315	3	N	-0-					-0-
07	4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	41	1	4085	3	N	-0-					-0-
08	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	41	1	4146	3	N	-0-					-0-
09	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	41	1	4114	3	N	-0-					-0-
*10	3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	38	1	3837	3	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9595 X	9595	-0-	-0- B	-0-	95	1	9500	2	N	-0-					-0-
06	3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-	33	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	2263 X	105	-0-	-2158 B	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	8526 X	8526	-0-	-0- B	-0-	84	1	8442	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7091 X	7091	-0-	-0- B	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
06	6485 X	6485	-0-	-0- B	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
07	6252 X	6252	-0-	-0- B	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	6164 X	6164	-0-	-0- B	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	5589 X	5589	-0-	-0- B	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*10	5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
06	5107 X	5107	-0-	-0- B	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
07	5035 X	5035	-0-	-0- B	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
08	4784 X	4784	-0-	-0- B	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	4584 X	4584	-0-	-0- B	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
*10	4547 X	4547	-0-	-0- B	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7427 X	7427	-0-	-0- B	-0-	74	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	8483 X	8483	-0-	-0- B	-0-	84	1	8399	2	N	-0-					-0-
07	4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	43	1	4341	2	N	-0-					-0-
08	2666 X	2665	-0-	-1 B	-0-	26	1	2639	2	N	-0-					-0-
09	4016 X	4016	-0-	-0- B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-					-0-
*10	8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-	81	1	8097	2	N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4342 X	4342	-0-	-0- B	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	3715 X	3715	-0-	-0- B	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
08	3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*10	4028 X	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	22	1	2239	2	N	-0-					-0-
06	2196	X	2196	-0-	-0- B	-0-	22	1	2174	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2187	-0-	-45 B	-0-	22	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2027	-0-	-205 B	-0-	20	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	23	1	2253	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2128	-0-	-73 B	-0-	21	1	2107	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

05	4625	X	4625	-0-	-0- B	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-					-0-
06	4678	X	4678	-0-	-0- B	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0- B	-0-	46	1	4599	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4398	-0-	-283 B	-0-	44	1	4354	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4088	-0-	-472 B	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4234	-0-	-478 B	-0-	42	1	4192	2	Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

05	5415	X	5415	-0-	-0- B	-0-	54	1	5361	2	N	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0- B	-0-	49	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	50	1	5046	2	N	-0-					-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0- B	-0-	38	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	40	1	4014	2	N	-0-					-0-
*10	4822	X	4822	-0-	-0- B	-0-	48	1	4774	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

05	3968	X	3248	-0-	-720 B	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-					90
06	3720	X	3641	-0-	-79 B	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-					90
07	3844	X	3219	-0-	-625 B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-					90
08	3658	X	3253	-0-	-405 B	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-					90
09	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	38	1	3770	2	Y	-0-					90
*10	3751	X	3647	-0-	-104 B	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-					90

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

05	4309	X	4212	-0-	-97 B	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-					5
06	4170	X	3524	-0-	-646 B	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-					5
07	4557	X	3856	-0-	-701 B	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-					5
08	4340	X	3724	-0-	-616 B	-0-	37	1	3687	2	Y	-0-					5
09	4200	X	3843	-0-	-357 B	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-					5
10	4216	X	3600	-0-	-616 B	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-					5

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	2	1	213	2	N	-0-			10
06	330	N	140	-0-	-190 B	-0-	1	1	139	2	N	-0-			10
07	279	N	167	-0-	-112 B	-0-	2	1	165	2	N	-0-			10
08	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	4	1	361	2	N	-0-			10
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	3	1	267	2	N	-0-			10
*10	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	6	1	642	2	N	-0-			10

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

05	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	18	1	1770	3	N	-0-			108
06	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	15	1	1537	3	N	1			109
							1	9							
07	992	N	944	-0-	-48 B	-0-	9	1	935	3	N	-0-			109
08	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	15	1	1493	3	N	-0-			109
09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	13	1	1317	3	N	-0-			109
*10	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	12	1	1180	3	N	-0-			109

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

05	4123	X	3627	-0-	-496 B	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-			10
06	3990	X	3512	-0-	-478 B	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-			10
07	4123	X	3754	-0-	-369 B	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-			10
08	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			10
09	3780	X	3747	-0-	-33 B	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-			10
*10	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-			10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

05	1426	N	767	-0-	-659 B	-0-	8	1	759	2	Y	-0-			33
06	1230	N	584	-0-	-646 B	-0-	6	1	578	2	Y	-0-			33
07	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-			33
08	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			33
09	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	33	1	3322	2	Y	1	1	8	33
							1	9							
*10	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			33

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

05	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	20	1	1970	2	Y	1			106
							1	9							
06	1860	N	1637	-0-	-223 B	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-			106
07	1860	N	1776	-0-	-84 B	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			106
08	1860	N	1764	-0-	-96 B	-0-	17	1	1747	2	Y	-0-			106
09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-			106
*10	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-			106

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

05	4929	X	3939	-0-	-990 B	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			70
06	4170	X	4003	-0-	-167 B	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			70
07	4309	X	4105	-0-	-204 B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			70
08	4309	X	3579	-0-	-730 B	-0-	35	1	3544	2	Y	-0-			70
09	4020	X	3664	-0-	-356 B	-0-	36	1	3628	2	Y	-0-			70
10	4123	X	3121	-0-	-1002 B	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	58	1	5789	2	N	-0-			-0-
06	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	56	1	5593	2	N	-0-			-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0- B	-0-	62	1	6247	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5831	-0-	-183 B	-0-	58	1	5773	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5598	-0-	-102 B	-0-	55	1	5543	2	N	-0-			-0-
*10	6311	X	6311	-0-	-0- B	-0-	62	1	6249	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

05	6169	X	5441	-0-	-728 B	-0-	54	1	5387	2	Y	-0-			-0-
06	5970	X	4972	-0-	-998 B	-0-	49	1	4923	2	Y	-0-			-0-
07	6169	X	3794	-0-	-2375 B	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			-0-
08	5456	X	4500	-0-	-956 B	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-			-0-
09	5280	X	3728	-0-	-1552 B	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-			-0-
10	5456	X	3573	-0-	-1883 B	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

05	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	332	1	4737	2	N	-0-			-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	308	1	4400	2	N	-0-			-0-
07	7501	X	7501	-0-	-0- B	-0-	278	1	7223	2	N	-0-			-0-
08	7333	X	7333	-0-	-0- B	-0-	291	1	7042	2	N	-0-			-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0- B	-0-	271	1	5962	2	N	-0-			-0-
*10	6540	X	6540	-0-	-0- B	-0-	257	1	6283	2	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	27	1	380	2	N	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	33	1	467	2	N	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	28	1	736	2	N	-0-			-0-
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	39	1	958	2	N	-0-			-0-
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	31	1	691	2	N	-0-			-0-
10	775	N	510	-0-	-265 B	-0-	20	1	490	2	N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

05	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3609	-0-	-111 B	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	28	-0-	-3816 B	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	4410	X	10	-0-	-4400 B	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	4557	X	6	-0-	-4551 B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

05	9207	X	8069	-0-	-1138 B	-0-	80	1	7989	2	Y	-0-			27
06	8910	X	7608	-0-	-1302 B	-0-	75	1	7533	2	Y	-0-			27
07	9207	X	8114	-0-	-1093 B	-0-	80	1	8034	2	Y	-0-			27
08	8959	X	7916	-0-	-1043 B	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-			27
09	8520	X	7479	-0-	-1041 B	-0-	74	1	7402	2	Y	3	3	8	27
							3	9							
10	8122	X	7487	-0-	-635 B	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-			27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5021	-0-	-280 B	-165708	50	1	4971	2	Y	-0-					28
06	5130	X	4902	-0-	-228 B	-165708	49	1	4852	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	5301	X	4499	-0-	-802 B	-165708	45	1	4454	2	Y	-0-					28
08	5611	X	4822	-0-	-789 B	-165708	48	1	4774	2	Y	-0-					28
09	4920	X	4837	-0-	-83 B	-165708	48	1	4789	2	Y	-0-					28
10	5053	X	5070	-0-	17 B	-165691	50	1	5020	2	Y	-0-					28

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

05	11960	X	11960	-0-	-0- B	-0-	118	1	11842	2	Y	-0-					-0-
06	9472	X	9472	-0-	-0- B	-0-	94	1	9378	2	Y	-0-					-0-
07	10457	X	10457	-0-	-0- B	-0-	104	1	10353	2	Y	-0-					-0-
08	11966	X	10086	-0-	-1880 B	-0-	100	1	9986	2	Y	-0-					-0-
09	11580	X	9114	-0-	-2466 B	-0-	90	1	9024	2	Y	-0-					-0-
10	11966	X	9357	-0-	-2609 B	-0-	93	1	9264	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

05	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	33	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	31	1	3109	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	31	1	3093	2	N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	30	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0- B	-0-	31	1	3086	2	N	-0-					-0-
*10	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	31	1	3060	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

05	1209	N	936	-0-	-273 B	-0-	9	1	927	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	857	-0-	-223 B	-0-	8	1	849	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100 B	-0-	9	1	914	2	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	10	1	954	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	11	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	9	1	853	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

05	10385	X	9318	-0-	-1067 B	-72089	92	1	9226	2	Y	-0-					-0-
06	9900	X	8795	-0-	-1105 B	-72089	87	1	8708	2	Y	-0-					-0-
07	10230	X	9252	-0-	-978 B	-72089	92	1	9160	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8782	-0-	-1014 B	-72089	87	1	8695	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	8498	-0-	-982 B	-72089	84	1	8414	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	8376	-0-	-955 B	-72089	83	1	8293	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

05	3007	X	2802	-0-	-205 B	-0-	28	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	365	-0-	-2425 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	10600	-0-	-64 B	-0-	105	1	10495	2	Y	-0-					-0-
06	10320	X	9882	-0-	-438 B	-0-	98	1	9783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10664	X	10414	-0-	-250 B	-0-	103	1	10311	2	Y	-0-					-0-
08	10509	X	10167	-0-	-342 B	-0-	101	1	10066	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	9581	-0-	-589 B	-0-	95	1	9486	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	10010	-0-	-499 B	-0-	99	1	9911	2	Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

05	7663	X	7663	-0-	-0- B	-0-	76	1	7587	2	N	-0-					-0-
06	7222	X	7222	-0-	-0- B	-0-	72	1	7150	2	N	-0-					-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0- B	-0-	75	1	7465	2	N	-0-					-0-
08	7150	X	7150	-0-	-0- B	-0-	71	1	7079	2	N	-0-					-0-
09	7111	X	7111	-0-	-0- B	-0-	70	1	7041	2	N	-0-					-0-
*10	7214	X	7214	-0-	-0- B	-0-	71	1	7143	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

05	8306	X	8306	-0-	-0- B	-0-	82	1	8224	2	Y	-0-					5
06	7908	X	7908	-0-	-0- B	-0-	78	1	7830	2	Y	-0-					5
07	7975	X	7975	-0-	-0- B	-0-	79	1	7896	2	Y	-0-					5
08	8432	X	7601	-0-	-831 B	-0-	75	1	7526	2	Y	-0-					5
09	8160	X	7488	-0-	-672 B	-0-	74	1	7414	2	Y	-0-					5
10	8308	X	7802	-0-	-506 B	-0-	77	1	7725	2	Y	-0-					5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

05	4185	X	3225	-0-	-960 B	-0-	32	1	3193	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3944	-0-	-106 B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3861	-0-	-324 B	-0-	38	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	40	1	4027	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3777	-0-	-153 B	-0-	37	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4007	-0-	-54 B	-0-	40	1	3967	2	N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

05	1674	N	388	-0-	-1286 B	-0-	4	1	384	2	N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

05	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	36	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2366	-0-	-4 B	-0-	23	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0- B	-0-	42	1	4207	2	N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	39	1	3880	2	N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	37	1	3722	2	N	-0-					-0-
*10	3746	X	3746	-0-	-0- B	-0-	37	1	3709	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	2874	-0-	-2644 B	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-					-0-
06	11054	X	11054	-0-	-0- B	-0-	109	1	10942	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	9051	X	9051	-0-	-0- B	-0-	90	1	8961	2	Y	-0-					-0-
08	9462	X	9462	-0-	-0- B	-0-	94	1	9368	2	Y	-0-					-0-
09	9143	X	9143	-0-	-0- B	-0-	91	1	9052	2	Y	-0-					-0-
*10	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	91	1	9098	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

05	10199	X	8699	-0-	-1500 B	-0-	86	1	8613	2	Y	-0-					-0-
06	9270	X	9000	-0-	-270 B	-0-	89	1	8911	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	9058	-0-	-149 B	-0-	90	1	8968	2	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8666	-0-	-541 B	-0-	86	1	8580	2	Y	-0-					-0-
09	9228	X	9228	-0-	-0- B	-0-	91	1	9137	2	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8896	-0-	-404 B	-0-	88	1	8808	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

05	4743	X	4216	-0-	-527 B	-0-	42	1	4174	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3905	-0-	-685 B	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4022	-0-	-721 B	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3983	-0-	-233 B	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3529	-0-	-551 B	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3526	-0-	-690 B	-0-	35	1	3491	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

05	8866	X	8396	-0-	-470 B	-0-	83	1	8313	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	4792	-0-	-3788 B	-0-	47	1	4745	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	497	-0-	-8245 B	-0-	5	1	492	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	5050	-0-	-3413 B	-0-	50	1	5000	2	N	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0- B	-0-	91	1	9142	2	N	-0-					-0-
*10	9655	X	9655	-0-	-0- B	-0-	96	1	9559	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

05	7037	X	5337	-0-	-1700 B	-0-	53	1	5284	2	Y	-0-					-0-
06	10026	X	10026	-0-	-0- B	-0-	99	1	9926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9220	X	9220	-0-	-0- B	-0-	91	1	9129	2	Y	-0-					-0-
08	9404	X	9404	-0-	-0- B	-0-	93	1	9311	2	Y	-0-					-0-
09	8855	X	8855	-0-	-0- B	-0-	88	1	8767	2	Y	-0-					-0-
*10	11206	X	11206	-0-	-0- B	-0-	111	1	11095	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

05	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	49	1	4859	2	N	-0-					-0-
06	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	47	1	4651	2	N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0- B	-0-	44	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	43	1	4263	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	37	1	3743	2	N	-0-					-0-
*10	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	47	1	4665	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8470	-0-	-1357 B	-0-	84	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8931	-0-	-279 B	-0-	88	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8721	-0-	-548 B	-0-	86	1	8635	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	9046	-0-	-6 B	-0-	90	1	8956	2	N	-0-					-0-
09	8798	X	8798	-0-	-0- B	-0-	87	1	8711	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8664	-0-	-388 B	-0-	86	1	8578	2	N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

05	1333	N	645	-0-	-688 B	-0-	4	1	641	2	N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

05	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	38	1	3760	2	N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	40	1	3962	2	N	-0-					-0-
07	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	28	1	2802	2	N	-0-					-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0- B	-0-	48	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0- B	-0-	48	1	4760	2	N	-0-					-0-
*10	4673	X	4673	-0-	-0- B	-0-	46	1	4627	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

05	6491	X	6491	-0-	-0- B	-0-	64	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	58	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0- B	-0-	63	1	6278	2	N	-0-					-0-
08	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	71	1	7113	2	N	-0-					-0-
09	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	52	1	5167	2	N	-0-					-0-
10	248	X	90	-0-	-158 B	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

05	6186	X	6186	-0-	-0- B	-0-	61	1	6125	2	N	-0-					-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0- B	-0-	58	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	5699	X	5699	-0-	-0- B	-0-	56	1	5643	2	N	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0- B	-0-	56	1	5578	2	N	-0-					-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	50	1	5006	2	N	-0-					-0-
*10	5452	X	5452	-0-	-0- B	-0-	54	1	5398	2	N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

05	2170	X	853	-0-	-1317 B	-0-	5	1	848	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2865	-0-	-49 B	-0-	28	1	2837	2	Y	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-					-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	30	1	2996	2	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2849	-0-	-3 B	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2806	-0-	-44 B	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2857	-0-	-119 B	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7135	X	7135	-0-	-0- B	-0-	71	1	7064	2	N	-0-					-0-
06	6786	X	6786	-0-	-0- B	-0-	67	1	6719	2	N	-0-					-0-
07	6870	X	6870	-0-	-0- B	-0-	68	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6614	-0-	-392 B	-0-	65	1	6549	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6232	-0-	-548 B	-0-	62	1	6170	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6692	-0-	-314 B	-0-	66	1	6626	2	N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14661	X	14661	-0-	-0- B	-0-	145	1	14516	2	N	-0-					-0-
06	13672	X	13672	-0-	-0- B	-0-	135	1	13533	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10624	X	10624	-0-	-0- B	-0-	105	1	10519	2	N	-0-					-0-
08	9028	X	9028	-0-	-0- B	-0-	89	1	8939	2	N	-0-					-0-
09	8354	X	8354	-0-	-0- B	-0-	83	1	8271	2	N	-0-					-0-
*10	8415	X	8415	-0-	-0- B	-0-	83	1	8332	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3654	-0-	-1027 B	-0-	36	1	3618	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3889	-0-	-641 B	-0-	39	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4399	-0-	-282 B	-0-	44	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4201	-0-	-77 B	-0-	42	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3747	-0-	-393 B	-0-	37	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4168	-0-	-110 B	-0-	41	1	4127	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6117	-0-	-889 B	-0-	61	1	6056	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6665	-0-	-115 B	-0-	66	1	6599	2	Y	-0-					-0-
07	7214	X	7214	-0-	-0- B	-0-	71	1	7143	2	Y	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0- B	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-					-0-
09	9802	X	9802	-0-	-0- B	-0-	97	1	9705	2	Y	-0-					-0-
*10	12534	X	12534	-0-	-0- B	-0-	124	1	12410	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7556	-0-	-566 B	-0-	75	1	7481	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	6617	-0-	-1243 B	-0-	66	1	6551	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6720	-0-	-1402 B	-0-	67	1	6653	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6986	-0-	-578 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6584	-0-	-736 B	-0-	65	1	6519	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6842	-0-	-722 B	-0-	68	1	6774	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19235	X	19235	-0-	-0-	B	-0-	19235	2			Y	-0-					-0-
06	17820	X	14244	-0-	-3576	B	-0-	14243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	18414	X	13473	-0-	-4941	B	-0-	13473	2			Y	-0-					-0-
08	17692	X	17692	-0-	-0-	B	-0-	17692	2			Y	-0-					-0-
09	16450	X	16450	-0-	-0-	B	-0-	16450	2			Y	-0-					-0-
*10	15722	X	15722	-0-	-0-	B	-0-	15722	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

05	4965	X	4965	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4916	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3890	-0-	-70	B	-0-	39	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3558	-0-	-534	B	-0-	35	1	3523	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3362	-0-	-1257	B	-0-	33	1	3329	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3508	-0-	-962	B	-0-	35	1	3473	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3619	-0-	-1000	B	-0-	36	1	3583	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

05	5890	X	5072	-0-	-818	B	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4980	-0-	-720	B	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5302	-0-	-588	B	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4829	-0-	-689	B	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5003	-0-	-67	B	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5167	-0-	-134	B	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

05	10066	X	10066	-0-	-0-	B	-0-	100	1	9966	2	N	-0-					-0-
06	9502	X	9502	-0-	-0-	B	-0-	94	1	9408	2	N	-0-					-0-
07	9631	X	9631	-0-	-0-	B	-0-	95	1	9536	2	N	-0-					-0-
08	9442	X	9442	-0-	-0-	B	-0-	93	1	9349	2	N	-0-					-0-
09	8322	X	8322	-0-	-0-	B	-0-	82	1	8240	2	N	-0-					-0-
*10	9459	X	9459	-0-	-0-	B	-0-	94	1	9365	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

05	7989	X	7989	-0-	-0-	B	-0-	79	1	7910	2	N	-0-					-0-
06	7681	X	7681	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0-	B	-0-	77	1	7736	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	8034	-0-	-119	B	-0-	80	1	7954	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7484	-0-	-256	B	-0-	74	1	7410	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7521	-0-	-477	B	-0-	74	1	7447	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

05	4464	X	4342	-0-	-122	B	-0-	43	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4182	-0-	-138	B	-0-	41	1	4141	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4413	-0-	-51	B	-0-	44	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2999	-0-	-1496	B	-0-	30	1	2969	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3824	-0-	-526	B	-0-	38	1	3786	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4056	-0-	-346	B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9317	-0-	-1843 B	-0-	92	1	9225	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9843	-0-	-957 B	-0-	97	1	9745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10695	X	9677	-0-	-1018 B	-0-	96	1	9581	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9152	-0-	-1109 B	-0-	91	1	9061	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9724	-0-	-206 B	-0-	96	1	9628	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	8980	-0-	-1188 B	-0-	89	1	8891	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

05	8986	X	8986	-0-	-0- B	-0-	89	1	8897	2	N	-0-					-0-
06	7993	X	7993	-0-	-0- B	-0-	79	1	7914	2	N	-0-					-0-
07	8239	X	8239	-0-	-0- B	-0-	82	1	8157	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	7654	-0-	-1863 B	-0-	76	1	7578	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	7488	-0-	-1722 B	-0-	74	1	7414	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7178	-0-	-1812 B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

05	2449	X	4846	-0-	2397 B	-35906	48	1	4798	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	4853	-0-	2483 B	-33423	48	1	4805	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	4850	-0-	2401 B	-31022	48	1	4802	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	4813	-0-	2364 B	-28658	48	1	4765	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	4820	-0-	2450 B	-26208	48	1	4772	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	4457	-0-	2008 B	-24200	44	1	4413	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

05	5487	X	4691	-0-	-796 B	-0-	46	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4722	-0-	-588 B	-0-	47	1	4675	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4315	-0-	-1048 B	-0-	43	1	4272	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4592	-0-	-771 B	-0-	45	1	4547	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4465	-0-	-725 B	-0-	44	1	4421	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4498	-0-	-369 B	-0-	45	1	4453	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

05	5518	X	4946	-0-	-572 B	-0-	49	1	4897	2	N	-0-					6
06	5340	X	4842	-0-	-498 B	-0-	48	1	4794	2	N	-0-					6
07	5518	X	4885	-0-	-633 B	-0-	48	1	4837	2	N	-0-					6
08	5146	X	4415	-0-	-731 B	-0-	44	1	4371	2	N	-0-					6
09	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	50	1	4954	2	N	-0-					6
10	4991	X	4936	-0-	-55 B	-0-	49	1	4887	2	N	-0-					6

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

05	11204	X	11204	-0-	-0- B	-0-	111	1	11093	2	N	-0-					-0-
06	10702	X	10702	-0-	-0- B	-0-	106	1	10596	2	N	-0-					-0-
07	10469	X	10469	-0-	-0- B	-0-	104	1	10365	2	N	-0-					-0-
08	10401	X	10401	-0-	-0- B	-0-	103	1	10298	2	N	-0-					-0-
09	10015	X	10015	-0-	-0- B	-0-	99	1	9916	2	N	-0-					-0-
*10	10282	X	10282	-0-	-0- B	-0-	102	1	10180	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6082	-0-	-490 B	-0-	60	1	6022	2	Y	-0-			7
06	6360	X	5573	-0-	-787 B	-0-	55	1	5518	2	Y	-0-			7
07	6572	X	5334	-0-	-1238 B	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			7
08	6776	X	6776	-0-	-0- B	-0-	67	1	6709	2	Y	-0-			7
09	6210	X	5793	-0-	-417 B	-0-	57	1	5652	2	Y	76			83
							84	9							
10	6076	X	5728	-0-	-348 B	-0-	57	1	5671	2	Y	-0-			83

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

05	7750	X	6950	-0-	-800 B	-0-	69	1	6881	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6970	-0-	-320 B	-0-	69	1	6901	2	N	-0-			-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0- B	-0-	78	1	7836	2	N	-0-			-0-
08	7712	X	7712	-0-	-0- B	-0-	76	1	7636	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5765	-0-	-1315 B	-0-	57	1	5708	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	5432	-0-	-1884 B	-0-	54	1	5378	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

05	10695	X	9223	-0-	-1472 B	-0-	91	1	9132	2	N	-0-			30
06	10110	X	9160	-0-	-950 B	-0-	91	1	9069	2	N	-0-			30
07	10354	X	8959	-0-	-1395 B	-0-	89	1	8870	2	N	-0-			30
08	9920	X	8972	-0-	-948 B	-0-	89	1	8883	2	N	-0-			30
09	9150	X	8087	-0-	-1063 B	-0-	80	1	8007	2	N	-0-			30
10	9455	X	8789	-0-	-666 B	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			30

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

05	4588	X	4357	-0-	-231 B	-0-	43	1	4314	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4183	-0-	-257 B	-0-	41	1	4141	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
07	4340	X	4287	-0-	-53 B	-0-	42	1	4245	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3902	-0-	-252 B	-0-	39	1	3863	2	N	-0-			-0-
09	4967	X	4967	-0-	-0- B	-0-	49	1	4918	2	N	-0-			-0-
*10	4491	X	4491	-0-	-0- B	-0-	44	1	4447	2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

05	403	N	452	-0-	49 B	-718414	4	1	448	2	N	-0-			-0-
06	300	N	264	-0-	-36 B	-718414	3	1	261	2	N	-0-			-0-
07	124	N	35	-0-	-89 B	-718414	35	2			N	-0-			-0-
08	465	N	112	-0-	-353 B	-718414	1	1	111	2	N	-0-			-0-
09	270	N	248	-0-	-22 B	-718414	2	1	246	2	N	-0-			-0-
10	31	N	421	-0-	390 B	-718024	4	1	417	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

05	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	28	1	2790	2	N	-0-			-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0- B	-0-	27	1	2694	2	N	-0-			-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	27	1	2715	2	N	-0-			-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	26	1	2590	2	N	-0-			-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	27	1	2700	2	N	-0-			-0-
*10	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	27	1	2658	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9393 X	8674	-0-	-719 B	-0-	86	1	8588	2	N	-0-			-0-
06	9090 X	8640	-0-	-450 B	-0-	86	1	8554	2	N	-0-			-0-
07	9393 X	8818	-0-	-575 B	-0-	87	1	8731	2	N	-0-			-0-
08	8627 X	8627	-0-	-0- B	-0-	85	1	8542	2	N	-0-			-0-
09	6947 X	6947	-0-	-0- B	-0-	69	1	6878	2	N	-0-			-0-
*10	8808 X	8808	-0-	-0- B	-0-	87	1	8721	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

05	7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	78	1	7772	2	Y	-0-			-0-
06	7577 X	7577	-0-	-0- B	-0-	75	1	7502	2	Y	-0-			-0-
07	7967 X	7662	-0-	-305 B	-0-	76	1	7586	2	Y	-0-			-0-
08	7500 X	7500	-0-	-0- B	-0-	74	1	7426	2	Y	-0-			-0-
09	7138 X	7138	-0-	-0- B	-0-	71	1	7067	2	Y	-0-			-0-
*10	7164 X	7164	-0-	-0- B	-0-	71	1	7093	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

05	21173 X	21173	-0-	-0- B	-0-	210	1	20963	2	N	-0-			1
06	18865 X	18865	-0-	-0- B	-0-	187	1	18678	2	N	-0-			1
07	18046 X	18046	-0-	-0- B	-0-	179	1	17867	2	N	-0-			1
08	17075 X	17075	-0-	-0- B	-0-	169	1	16906	2	N	-0-			1
09	15927 X	15927	-0-	-0- B	-0-	158	1	15769	2	N	-0-			1
*10	15725 X	15725	-0-	-0- B	-0-	156	1	15569	2	N	-0-			1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

05	7192 X	6811	-0-	-381 B	-0-	67	1	6744	2	N	-0-			-0-
06	7500 X	6174	-0-	-1326 B	-0-	61	1	6113	2	N	-0-			-0-
07	7750 X	6205	-0-	-1545 B	-0-	61	1	6144	2	N	-0-			-0-
08	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	68	1	6806	2	N	-0-			-0-
09	5963 X	5963	-0-	-0- B	-0-	59	1	5904	2	N	-0-			-0-
*10	6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	60	1	5961	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

05	6572 X	-0-	-0-	-6572 B	-0-					N	-0-			-0-
06	6360 X	-0-	-0-	-6360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	5611 X	-0-	-0-	-5611 B	-0-					N	-0-			-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

05	5549 X	4110	-0-	-1439 B	-0-	41	1	4069	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	4404	-0-	-966 B	-0-	44	1	4360	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	4512	-0-	-696 B	-0-	45	1	4467	2	N	-0-			-0-
08	4712 X	3712	-0-	-1000 B	-0-	37	1	3675	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	4126	-0-	-284 B	-0-	41	1	4085	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	4228	-0-	-329 B	-0-	42	1	4186	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	46	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	51	1	5082	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5528	X	5528	-0-	-0- B	-0-	55	1	5473	2	N	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	53	1	5333	2	N	-0-					-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0- B	-0-	52	1	5164	2	N	-0-					-0-
*10	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	46	1	4641	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

05	4588	X	4147	-0-	-441 B	-0-	41	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	2719	-0-	-1721 B	-0-	27	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3974	-0-	-614 B	-0-	39	1	3935	2	N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	41	1	4063	2	N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0- B	-0-	38	1	3835	2	N	-0-					-0-
*10	4056	X	4056	-0-	-0- B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

05	1333	N	1045	-0-	-288 B	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1151	-0-	-139 B	-0-	11	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1211	-0-	-60 B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	10	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1057	-0-	-83 B	-0-	10	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	11	1	1092	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

05	10664	X	10048	-0-	-616 B	-0-	99	1	9949	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9674	-0-	-496 B	-0-	96	1	9578	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9725	-0-	-784 B	-0-	96	1	9629	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9610	-0-	-620 B	-0-	95	1	9515	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8327	-0-	-1573 B	-0-	82	1	8245	2	N	-0-					-0-
*10	10131	X	10131	-0-	-0- B	-0-	100	1	10031	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

05	8866	X	7988	-0-	-878 B	-0-	79	1	7909	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7185	-0-	-1395 B	-0-	71	1	7114	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	6853	-0-	-2013 B	-0-	68	1	6785	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	6507	-0-	-2731 B	-0-	64	1	6443	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6214	-0-	-2396 B	-0-	62	1	6152	2	N	-0-					-0-
*10	7998	X	6373	-0-	-1625 B	-0-	63	1	6310	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

05	7967	X	6868	-0-	-1099 B	-0-	68	1	6800	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0- B	-0-	80	1	7960	2	N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0- B	-0-	80	1	7951	2	N	-0-					-0-
08	7576	X	7576	-0-	-0- B	-0-	75	1	7501	2	N	-0-					-0-
09	7205	X	7205	-0-	-0- B	-0-	71	1	7134	2	N	-0-					-0-
*10	7178	X	7178	-0-	-0- B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8181	X	8181	-0-	-0- B	-0-	81	1	8100	2	N	-0-					-0-
06	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	64	1	6430	2	N	-0-					-0-
07	7343	X	7343	-0-	-0- B	-0-	73	1	7270	2	N	-0-					-0-
08	7764	X	7764	-0-	-0- B	-0-	77	1	7687	2	N	-0-					-0-
09	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	72	1	7215	2	N	-0-					-0-
*10	5910	X	5910	-0-	-0- B	-0-	59	1	5851	2	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9306	-0-	-1420 B	-0-	92	1	9214	2	N	-0-					29
06	10380	X	9322	-0-	-1058 B	-0-	92	1	9230	2	N	-0-					29
07	10664	X	8932	-0-	-1732 B	-0-	88	1	8844	2	N	-0-					29
08	9765	X	8544	-0-	-1221 B	-0-	85	1	8459	2	N	-0-					29
09	9450	X	7964	-0-	-1486 B	-0-	79	1	7885	2	N	-0-					29
10	9641	X	8639	-0-	-1002 B	-0-	86	1	8553	2	N	-0-					29

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10107	-0-	-898 B	-0-	100	1	10007	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9989	-0-	-661 B	-0-	99	1	9890	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10176	-0-	-829 B	-0-	101	1	10075	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	10027	-0-	-296 B	-0-	99	1	9928	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9730	-0-	-260 B	-0-	96	1	9634	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9505	-0-	-818 B	-0-	94	1	9411	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4492	-0-	-375 B	-0-	44	1	4448	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3803	-0-	-907 B	-0-	38	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4477	-0-	-390 B	-0-	44	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	46	1	4605	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4151	-0-	-169 B	-0-	41	1	4110	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3954	-0-	-510 B	-0-	39	1	3915	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	24	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2186	-0-	-64 B	-0-	22	1	2163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	23	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2213	-0-	-112 B	-0-	22	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2180	-0-	-10 B	-0-	22	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2218	-0-	-107 B	-0-	22	1	2196	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	41	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0- B	-0-	38	1	3842	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	39	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0- B	-0-	40	1	3971	2	N	-0-					-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0- B	-0-	40	1	3973	2	N	-0-					-0-
*10	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	41	1	4121	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12015	-0-	-1315 B	-0-	119	1	11896	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	10921	-0-	-1919 B	-0-	108	1	10813	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	11920	-0-	-1162 B	-0-	118	1	11802	2	N	-0-			-0-
08	12772	X	10521	-0-	-2251 B	-0-	104	1	10417	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	10656	-0-	-1344 B	-0-	106	1	10550	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	9983	-0-	-2045 B	-0-	99	1	9884	2	N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

05	8060	X	7742	-0-	-318 B	-0-	77	1	7664	2	Y	1			19
							1	9							
06	7800	X	7479	-0-	-321 B	-0-	74	1	7405	2	Y	-0-			19
07	8029	X	7636	-0-	-393 B	-0-	76	1	7560	2	Y	-0-			19
08	7688	X	7626	-0-	-62 B	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-			19
09	7440	X	7254	-0-	-186 B	-0-	72	1	7182	2	Y	-0-			19
10	7688	X	7326	-0-	-362 B	-0-	73	1	7253	2	Y	-0-			19

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

05	565	X	565	-0-	-0- B	-0-	6	1	559	2	Y	-0-			-0-
06	900	X	771	-0-	-129 B	-0-	8	1	763	2	Y	-0-			-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0- B	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-			-0-
08	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	8	1	847	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	8	1	762	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	607	-0-	-478 B	-0-	6	1	601	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

05	11191	X	9918	-0-	-1273 B	-0-	98	1	9820	2	N	-0-			-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0- B	-0-	94	1	9442	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9268	-0-	-466 B	-0-	92	1	9176	2	N	-0-			-0-
08	10008	X	10008	-0-	-0- B	-0-	99	1	9909	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	9508	-0-	-92 B	-0-	94	1	9414	2	N	-0-			-0-
*10	10019	X	10019	-0-	-0- B	-0-	99	1	9920	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

05	19096	X	17793	-0-	-1303 B	-0-	176	1	17617	2	N	-0-			40
06	18480	X	14521	-0-	-3959 B	-0-	144	1	14377	2	N	-0-			40
07	19096	X	9592	-0-	-9504 B	-0-	95	1	9497	2	N	-0-			40
08	21607	X	9139	-0-	-12468 B	-0-	90	1	9049	2	N	-0-			40
09	20910	X	9301	-0-	-11609 B	-0-	92	1	9209	2	N	-0-			40
10	17794	X	4882	-0-	-12912 B	-0-	48	1	4834	2	N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

05	9566	X	9566	-0-	-0- B	-0-	95	1	9471	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0- B	-0-	89	1	8941	2	N	-0-			-0-
07	8932	X	8932	-0-	-0- B	-0-	88	1	8844	2	N	-0-			-0-
08	8673	X	8673	-0-	-0- B	-0-	86	1	8587	2	N	-0-			-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0- B	-0-	82	1	8172	2	N	-0-			-0-
*10	8527	X	8527	-0-	-0- B	-0-	84	1	8443	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11589	-0-	-935 B	-0-	115	1	11474	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	11170	-0-	-950 B	-0-	111	1	11059	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11212	-0-	-909 B	-0-	111	1	11101	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10547	-0-	-582 B	-0-	104	1	10443	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	10269	-0-	-501 B	-0-	102	1	10167	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10482	-0-	-647 B	-0-	104	1	10378	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

05	13764	X	11051	-0-	-2713 B	-0-	109	1	10942	2	N	-0-			20
06	13320	X	10095	-0-	-3225 B	-0-	100	1	9995	2	N	-0-			20
07	12896	X	9790	-0-	-3106 B	-0-	97	1	9693	2	N	-0-			20
08	9565	X	9565	-0-	-0- B	-0-	95	1	9470	2	N	-0-			20
09	9046	X	9046	-0-	-0- B	-0-	90	1	8956	2	N	-0-			20
*10	9466	X	9466	-0-	-0- B	-0-	94	1	9371	2	N	1			21
							1	9							

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

05	13795	X	11842	-0-	-1953 B	-0-	117	1	11725	2	N	-0-			-0-
06	13080	X	11134	-0-	-1946 B	-0-	110	1	11024	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	11414	-0-	-2071 B	-0-	113	1	11301	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	11886	-0-	-483 B	-0-	118	1	11768	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10878	-0-	-1092 B	-0-	108	1	10770	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	11383	-0-	-459 B	-0-	113	1	11270	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

05	6789	X	6469	-0-	-320 B	-0-	64	1	6405	2	N	-0-			107
06	6570	X	6287	-0-	-283 B	-0-	62	1	6225	2	N	-0-			107
07	6789	X	6030	-0-	-759 B	-0-	60	1	5970	2	N	-0-			107
08	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	56	1	5570	2	N	-0-			107
09	5546	X	5546	-0-	-0- B	-0-	55	1	5491	2	N	-0-			107
*10	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	55	1	5512	2	N	-0-			107

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

05	7843	X	7006	-0-	-837 B	-0-	69	1	6937	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	3909	-0-	-3351 B	-0-	39	1	3870	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	5375	-0-	-1941 B	-0-	53	1	5322	2	N	-0-			-0-
08	6254	X	6254	-0-	-0- B	-0-	62	1	6192	2	N	-0-			-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0- B	-0-	59	1	5940	2	N	-0-			-0-
*10	9257	X	9257	-0-	-0- B	-0-	92	1	9165	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

05	11258	X	11258	-0-	-0- B	-0-	111	1	11147	2	N	-0-			-0-
06	11187	X	11187	-0-	-0- B	-0-	111	1	11076	2	N	-0-			-0-
07	10588	X	10588	-0-	-0- B	-0-	105	1	10483	2	N	-0-			-0-
08	10364	X	10364	-0-	-0- B	-0-	103	1	10261	2	N	-0-			-0-
09	11051	X	11051	-0-	-0- B	-0-	109	1	10942	2	N	-0-			-0-
*10	10694	X	10694	-0-	-0- B	-0-	106	1	10588	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8215 X	7353	-0-	-862 B	-0-	73	1	7280	2	N	-0-			-0-
06	7560 X	7122	-0-	-438 B	-0-	71	1	7051	2	N	-0-			-0-
07	7812 X	6829	-0-	-983 B	-0-	68	1	6761	2	N	-0-			-0-
08	7440 X	7031	-0-	-409 B	-0-	70	1	6961	2	N	-0-			-0-
09	7200 X	7166	-0-	-34 B	-0-	71	1	7095	2	N	-0-			-0-
10	7347 X	6986	-0-	-361 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

05	3565 X	852	-0-	-2713 B	-0-	8	1	844	2	Y	-0-			1
06	8650 X	8650	-0-	-0- B	-0-	221	1	8429	3	Y	-0-			1
07	14101 X	14101	-0-	-0- B	-0-	207	1	13894	3	Y	-0-			1
08	7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	75	1	7480	2	Y	-0-			1
09	30424 X	30424	-0-	-0- B	-0-	186	1	18569	2	Y	-0-			1
						11669	3							
*10	26960 X	26960	-0-	-0- B	-0-	162	1	16233	2	Y	-0-			1
						10565	3							

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

05	14694 X	13445	-0-	-1249 B	-0-	133	1	13312	2	N	-0-			-0-
06	13980 X	12918	-0-	-1062 B	-0-	128	1	12790	2	N	-0-			-0-
07	14074 X	12947	-0-	-1127 B	-0-	128	1	12819	2	N	-0-			-0-
08	13454 X	12645	-0-	-809 B	-0-	125	1	12520	2	N	-0-			-0-
09	13020 X	12125	-0-	-895 B	-0-	119	1	11940	2	N	60			60
						66	9							
10	13454 X	12449	-0-	-1005 B	-0-	123	1	12326	2	N	-0-			60

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

05	10354 X	9239	-0-	-1115 B	-0-	91	1	9148	2	Y	-0-			-0-
06	9780 X	8900	-0-	-880 B	-0-	88	1	8812	2	Y	-0-			-0-
07	9579 X	8674	-0-	-905 B	-0-	86	1	8588	2	Y	-0-			-0-
08	8969 X	8969	-0-	-0- B	-0-	89	1	8880	2	Y	-0-			-0-
09	8610 X	8489	-0-	-121 B	-0-	84	1	8405	2	Y	-0-			-0-
10	8897 X	8670	-0-	-227 B	-0-	86	1	8584	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

05	12028 X	11016	-0-	-1012 B	-0-	109	1	10907	2	N	-0-			-0-
06	11940 X	11468	-0-	-472 B	-0-	114	1	11354	2	N	-0-			-0-
07	12338 X	11538	-0-	-800 B	-0-	114	1	11424	2	N	-0-			-0-
08	12338 X	11505	-0-	-833 B	-0-	114	1	11391	2	N	-0-			-0-
09	11520 X	10415	-0-	-1105 B	-0-	103	1	10312	2	N	-0-			-0-
*10	11842 X	10575	-0-	-1267 B	-0-	105	1	10470	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

05	9898 X	9898	-0-	-0- B	-0-	98	1	9800	2	N	-0-			-0-
06	10620 X	9366	-0-	-1254 B	-0-	93	1	9273	2	N	-0-			-0-
07	10974 X	9537	-0-	-1437 B	-0-	94	1	9443	2	N	-0-			-0-
08	10974 X	9179	-0-	-1795 B	-0-	91	1	9088	2	N	-0-			-0-
09	10320 X	8816	-0-	-1504 B	-0-	87	1	8729	2	N	-0-			-0-
10	9889 X	9101	-0-	-788 B	-0-	90	1	9011	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25234	X	22179	-0-	-3055 B	-0-	220	1	21959	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	20522	-0-	-3898 B	-0-	203	1	20319	2	N	-0-					-0-
07	25079	X	21495	-0-	-3584 B	-0-	213	1	21282	2	N	-0-					-0-
08	20875	X	20875	-0-	-0- B	-0-	207	1	20668	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	20142	-0-	-1278 B	-0-	199	1	19943	2	N	-0-					-0-
10	22134	X	20960	-0-	-1174 B	-0-	208	1	20752	2	N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	750	N	319	-0-	-431 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	837	N	5	-0-	-832 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	330	N	121	-0-	-209 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	2372	-0-	-8447 B	-0-	158	1	2211	2	N	3	1	8			52
							3	9									
06	10470	X	2720	-0-	-7750 B	-0-	180	1	2540	2	N	-0-					52
07	10819	X	7992	-0-	-2827 B	-0-	337	1	7654	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	10075	X	7781	-0-	-2294 B	-0-	425	1	7356	2	N	-0-					52
09	8520	X	6673	-0-	-1847 B	-0-	360	1	6313	2	N	-0-					52
10	7998	X	2331	-0-	-5667 B	-0-	117	1	2214	2	N	-0-					52

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4777	-0-	-59 B	-87085	318	1	4459	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4784	-0-	104 B	-86981	317	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4906	-0-	132 B	-86849	207	1	4698	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4774	X	4796	-0-	22 B	-86827	262	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4641	-0-	-129 B	-86827	250	1	4391	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4981	-0-	52 B	-86775	251	1	4730	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

05	7068	X	10782	-0-	3714 B	-388453	718	1	10063	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	6840	X	10831	-0-	3991 B	-384462	717	1	10113	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	7068	X	10662	-0-	3594 B	-380868	450	1	10212	2	N	-0-					28
08	10788	X	10610	-0-	-178 B	-380868	579	1	10031	2	N	-0-					28
09	10830	X	10516	-0-	-314 B	-380868	567	1	9949	2	N	-0-					28
10	11191	X	10833	-0-	-358 B	-380868	546	1	10287	2	N	-0-					28

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173 B	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

05	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	390	1	5471	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0- B	-0-	409	1	5762	2	N	-0-					55
07	6911	X	6911	-0-	-0- B	-0-	291	1	6618	2	N	2					57
							2	9									
08	5918	X	5918	-0-	-0- B	-0-	323	1	5595	2	N	-0-					57
09	8324	X	8324	-0-	-0- B	-0-	449	1	7875	2	N	-0-					57
*10	7279	X	7279	-0-	-0- B	-0-	367	1	6912	2	N	-0-					57

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

05	6107	X	5888	-0-	-219 B	-0-	392	1	5495	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	7190	X	7190	-0-	-0- B	-0-	476	1	6714	2	N	-0-					52
07	11993	X	11993	-0-	-0- B	-0-	506	1	11486	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	8897	X	2040	-0-	-6857 B	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					52
09	8610	X	51	-0-	-8559 B	-0-	3	1	48	2	N	-0-					52
10	11997	X	7398	-0-	-4599 B	-0-	373	1	7025	2	N	-0-					52

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

05	1054	N	890	-0-	-164 B	-0-	59	1	831	2	N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	57	1	808	2	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	36	1	821	2	N	-0-					-0-
08	899	N	776	-0-	-123 B	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
09	870	N	690	-0-	-180 B	-0-	37	1	653	2	N	-0-					-0-
10	868	N	695	-0-	-173 B	-0-	35	1	660	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5437	-0-	-484 B	-0-	362	1	5074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5670	X	5504	-0-	-166 B	-0-	364	1	5139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5611	X	5458	-0-	-153 B	-0-	230	1	5228	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5032	-0-	-393 B	-0-	275	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4773	-0-	-717 B	-0-	257	1	4516	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4909	-0-	-764 B	-0-	247	1	4662	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

05	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	234	1	3280	2	N	-0-					-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0- B	-0-	264	1	3728	2	N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	120	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0- B	-0-	150	1	2605	2	N	-0-					-0-
09	2348	X	2348	-0-	-0- B	-0-	127	1	2221	2	N	-0-					-0-
*10	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	119	1	2245	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

05	2945	X	2920	-0-	-25 B	-0-	194	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2276	-0-	-574 B	-0-	151	1	2125	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2868	-0-	-77 B	-0-	121	1	2746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2945	X	2180	-0-	-765 B	-0-	119	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2755	-0-	-65 B	-0-	149	1	2606	2	N	-0-					-0-
*10	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	148	1	2797	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

05	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	126	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	147	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	60	1	1351	2	N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	119	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	115	1	2010	2	N	-0-					-0-
*10	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	101	1	1913	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

05	2728	X	628	-0-	-2100 B	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0- B	-0-	252	1	3558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2728	X	2477	-0-	-251 B	-0-	104	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1933	-0-	-454 B	-0-	106	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0- B	-0-	186	1	3268	2	N	-0-					-0-
*10	2769	X	2769	-0-	-0- B	-0-	139	1	2630	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

05	1829	N	1599	-0-	-230 B	-0-	106	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1745	-0-	-85 B	-0-	116	1	1629	2	N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	76	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	94	1	1622	2	N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	96	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1356	-0-	-442 B	-0-	68	1	1288	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	35	1	491	2	N	-0-			-0-
06	510	N	482	-0-	-28 B	-0-	32	1	450	2	N	-0-			-0-
07	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	21	1	487	2	N	-0-			-0-
08	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	28	1	483	2	N	-0-			-0-
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	27	1	474	2	N	-0-			-0-
*10	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	27	1	508	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

05	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	218	1	3055	2	N	-0-			-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	183	1	2580	2	N	-0-			-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	131	1	2974	2	N	-0-			-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	157	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	2759	X	2759	-0-	-0- B	-0-	149	1	2610	2	N	-0-			-0-
*10	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	155	1	2923	2	N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

05	14663	X	11342	-0-	-3321 B	-0-	11342	2			N	-0-			-0-
06	14190	X	8191	-0-	-5999 B	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
07	12483	X	12483	-0-	-0- B	-0-	12483	2			N	-0-			-0-
08	10881	X	9958	-0-	-923 B	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
09	12618	X	12618	-0-	-0- B	-0-	12618	2			N	-0-			-0-
*10	13999	X	13999	-0-	-0- B	-0-	13999	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

05	41943	X	39303	-0-	-2640 B	-0-	39303	2			N	-0-			-0-
06	40590	X	29115	-0-	-11475 B	-0-	29115	2			N	-0-			-0-
07	43559	X	43559	-0-	-0- B	-0-	43559	2			N	-0-			-0-
08	38378	X	17040	-0-	-21338 B	-0-	17040	2			N	-0-			-0-
09	33959	X	33959	-0-	-0- B	-0-	33959	2			N	-0-			-0-
10	43555	X	30031	-0-	-13524 B	-0-	30031	2			N	-0-			-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

05	3348	X	872	-0-	-2476 B	-0-	35	1	837	2	Y	-0-			23
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	116	1	3076	2	Y	-0-			23
07	3007	X	1954	-0-	-1053 B	-0-	76	1	1878	2	Y	-0-			23
08	2883	X	2284	-0-	-599 B	-0-	87	1	2197	2	Y	-0-			23
09	2790	X	1277	-0-	-1513 B	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-			23
10	2883	X	302	-0-	-2581 B	-0-	12	1	290	2	Y	-0-			23

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	11258	-0-	-2165	B	-0-	453	1	10805	2	Y	-0-					68
06	12990	X	10305	-0-	-2685	B	-0-	374	1	9931	2	Y	-0-					68
07	12586	X	10250	-0-	-2336	B	-0-	399	1	9851	2	Y	-0-					68
08	11749	X	10138	-0-	-1611	B	-0-	389	1	9749	2	Y	-0-					68
09	11370	X	9399	-0-	-1971	B	-0-	370	1	9029	2	Y	-0-					68
10	11253	X	9497	-0-	-1756	B	-0-	385	1	9112	2	Y	-0-					68

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

05	5501	X	5501	-0-	-0-	B	-0-	221	1	5280	2	Y	-0-					34
06	5670	X	4931	-0-	-739	B	-0-	179	1	4752	2	Y	-0-					34
07	5859	X	5568	-0-	-291	B	-0-	217	1	5351	2	Y	-0-					34
08	5859	X	4545	-0-	-1314	B	-0-	174	1	4371	2	Y	-0-					34
09	5310	X	4493	-0-	-817	B	-0-	177	1	4316	2	Y	-0-					34
10	5580	X	4469	-0-	-1111	B	-0-	181	1	4288	2	Y	-0-					34

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

05	19933	X	7004	-0-	-12929	B	-0-	7001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7620	X	7239	-0-	-381	B	-0-	7237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7843	X	7009	-0-	-834	B	-0-	7007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6262	X	5630	-0-	-632	B	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	6467	X	6467	-0-	-0-	B	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5891	-0-	-371	B	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

05	13547	X	12359	-0-	-1188	B	-0-	12290	2	69	9	N	63	11	8			52
06	13110	X	11002	-0-	-2108	B	-0-	10979	2	23	9	N	21	13	8			60
07	13547	X	10302	-0-	-3245	B	-0-	10298	2	4	9	N	4	4	8			60
08	13485	X	9060	-0-	-4425	B	-0-	9051	2	9	9	N	8	1	8			67
09	13050	X	8638	-0-	-4412	B	-0-	8572	2	66	9	N	60					127
10	12369	X	8399	-0-	-3970	B	-0-	8399	2			N	-0-					127

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

05	35774	X	11637	-0-	-24137	B	-0-	11634	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	34620	X	10271	-0-	-24349	B	-0-	10262	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	18197	X	9867	-0-	-8330	B	-0-	9865	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	15779	X	9312	-0-	-6467	B	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	8456	-0-	-4564	B	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8899	-0-	-2726	B	-0-	8899	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

05	2621	X	2621	-0-	-0-	B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	1705	X	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	B	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
08	2869	X	2869	-0-	-0-	B	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	1215	X	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146 X	4322	-0-	-824 B	-0-	4322 2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4573	-0-	-407 B	-0-	4573 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	2300	-0-	-2846 B	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
08	4309 X	4283	-0-	-26 B	-0-	4283 2		N	-0-			-0-
09	5629 X	5629	-0-	-0- B	-0-	5629 2		N	-0-			-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

05	620 X	585	-0-	-35 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
06	600 X	403	-0-	-197 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
07	620 X	537	-0-	-83 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
08	589 N	411	-0-	-178 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

05	2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
07	3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045 2		N	-0-			-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
10	3038 N	773	-0-	-2265 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

05	2697 X	2272	-0-	-425 B	-0-	2272 2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2208	-0-	-372 B	-0-	2208 2		Y	-0-			-0-
07	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	3210 2		Y	-0-			-0-
08	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572 2		Y	-0-			-0-
09	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2471	-0-	-443 B	-0-	2471 2		Y	-0-			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 2		Y	-0-			-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 2		Y	-0-			-0-
07	2108 N	1132	-0-	-976 B	-0-	1132 2		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1327	-0-	-688 B	-0-	1327 2		Y	-0-			-0-
09	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		Y	-0-			-0-
*10	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

05	3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606 2		N	-0-			-0-
06	3390 X	3207	-0-	-183 B	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3313	-0-	-97 B	-0-	3313 2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3181	-0-	-415 B	-0-	3181 2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3089	-0-	-391 B	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3059	-0-	-537 B	-0-	3059 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598 X	24869	-0-	-1729 B	-0-	1705	1	23164	2	N	-0-					-0-
06	24810 X	24284	-0-	-526 B	-0-	1834	1	22449	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	25172 X	24295	-0-	-877 B	-0-	1936	1	22359	2	N	-0-					-0-
08	25172 X	24345	-0-	-827 B	-0-	1913	1	22432	2	N	-0-					-0-
09	24360 X	23614	-0-	-746 B	-0-	1968	1	21646	2	N	-0-					-0-
10	25079 X	23945	-0-	-1134 B	-0-	11717	1	12228	2	N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

05	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	44	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	74	1	1719	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1078	-0-	-100 B	-0-	28	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	46	1	1731	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1141	-0-	-659 B	-0-	36	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	725	-0-	-360 B	-0-	26	1	699	2	N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

05	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	65	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	688	-0-	-752 B	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	311	-0-	-1394 B	-0-	8	1	303	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	279	-0-	-1581 B	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-
09	690 N	416	-0-	-274 B	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
10	310 N	68	-0-	-242 B	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

05	1953 X	1720	-0-	-233 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2181	-0-	-759 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	3286 X	1188	-0-	-2098 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*09	2982 X	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

05	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	234	1	4804	2	Y	24	8	8			97
						26	9									
06	3210 X	2250	-0-	-960 B	-0-	110	1	2101	2	Y	35	19	8			113
						39	9									
07	3317 X	1978	-0-	-1339 B	-0-	1959	2	19	9	Y	17					130
08	3317 X	2550	-0-	-767 B	-0-	140	1	2378	2	Y	29	93	1	18	8	48
						32	9									
09	3210 X	1869	-0-	-1341 B	-0-	100	1	1768	2	Y	1	1	8			48
						1	9									
10	3317 X	3139	-0-	-178 B	-0-	148	1	2951	2	Y	36					101
						40	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

05	4278 X	4235	-0-	-43 B	-0-	4235	2			N	-0-					97
06	5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	5203	2	2	9	N	2	2	8			97
07	4526 X	3850	-0-	-676 B	-0-	3836	2	14	9	N	13					110
08	4526 X	2617	-0-	-1909 B	-0-	2617	2			N	-0-					110
09	5220 X	914	-0-	-4306 B	-0-	914	2			N	-0-					110
10	5394 X	5044	-0-	-350 B	-0-	5044	2			N	-0-					110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996

05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1168	-0-	-302 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0- B	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
*10	6797	X	6797	-0-	-0- B	-0-	6797	3			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 14810

05	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*10	21986	X	21986	-0-	-0- B	-0-	21986	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	154	1	5109	2	N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	147	1	4987	2	N	-0-					-0-
07	5621	X	5621	-0-	-0- B	-0-	523	1	5098	2	N	-0-					-0-
08	5617	X	5617	-0-	-0- B	-0-	436	1	5181	2	N	-0-					-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0- B	-0-	477	1	4724	2	N	-0-					-0-
*10	4486	X	4486	-0-	-0- B	-0-	150	1	4336	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

05	1178	N	1018	-0-	-160 B	-0-	30	1	988	2	N	-0-					-0-
06	630	N	466	-0-	-164 B	-0-	13	1	453	2	N	-0-					-0-
07	868	N	336	-0-	-532 B	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	204	-0-	-819 B	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
09	480	N	182	-0-	-298 B	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
10	341	N	125	-0-	-216 B	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

05	12595	X	12595	-0-	-0- B	-0-	389	1	12206	2	N	-0-					-0-
06	12411	X	12411	-0-	-0- B	-0-	371	1	12040	2	N	-0-					-0-
07	10392	X	10392	-0-	-0- B	-0-	302	1	10090	2	N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0- B	-0-	203	1	6737	2	N	-0-					-0-
09	8707	X	8707	-0-	-0- B	-0-	271	1	8436	2	N	-0-					-0-
*10	8969	X	8969	-0-	-0- B	-0-	254	1	8715	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

05	930	N	938	-0-	8 B	-26224	938	2			N	-0-					135
06	900	N	912	-0-	12 B	-26212	912	2			N	-0-					135
07	961	N	920	-0-	-41 B	-26212	920	2			N	-0-					135
08	930	N	836	-0-	-94 B	-26212	836	2			N	-0-					135
09	900	N	644	-0-	-256 B	-26212	644	2			N	-0-					135
10	930	N	857	-0-	-73 B	-26212	857	2			N	-0-					135

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	262	1	3701	2	N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	261	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	323	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1003	-0-	-1942 B	-0-	97	1	906	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	213	-0-	-2637 B	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	25	-0-	-2920 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

05	4619	X	3690	-0-	-929 B	-61295	3690	2			N	-0-					148
06	4260	X	4012	-0-	-248 B	-61295	4012	2			N	-0-					148
07	3379	X	4142	-0-	763 B	-60532	4142	2			N	-0-					148
08	2015	X	4202	-0-	2187 B	-58345	4202	2			N	-0-					148
09	1950	X	4186	-0-	2236 B	-56109	4186	2			N	-0-					148
10	2015	X	3870	-0-	1855 B	-54254	3870	2			N	-0-					148

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

05	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	43	1	600	2	N	-0-					37
06	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	38	1	504	2	N	-0-					37
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	59	1	680	2	N	-0-					37
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	67	1	619	2	N	-0-					37
09	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	44	1	609	2	N	-0-					37
10	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	36	1	628	2	N	-0-					37

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

05	3915	X	3915	-0-	-0- B	-0-	3915	2			N	-0-					65
06	3775	X	3775	-0-	-0- B	-0-	3775	2			N	-0-					65
07	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					65
08	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	2			N	-0-					65
09	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-					65
*10	3841	X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

05	5394	X	5063	-0-	-331 B	-0-	5063	2			N	-0-					184
06	5220	X	5069	-0-	-151 B	-0-	5069	2			N	-0-					184
07	5394	X	4956	-0-	-438 B	-0-	4956	2			N	-0-					184
08	5456	X	4831	-0-	-625 B	-0-	4831	2			N	-0-					184
09	5280	X	4680	-0-	-600 B	-0-	4680	2			N	-0-					184
10	5239	X	4663	-0-	-576 B	-0-	4663	2			N	-0-					184

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

05	6262	X	5926	-0-	-336 B	-0-	5926	2			N	-0-					215
06	6225	X	6225	-0-	-0- B	-0-	6225	2			N	-0-					215
07	6262	X	5494	-0-	-768 B	-0-	5494	2			N	-0-					215
08	6241	X	6241	-0-	-0- B	-0-	6241	2			N	-0-					215
09	6027	X	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	2			N	-0-					215
*10	5544	X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	2			N	-0-					215

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

05	7130	X	5512	-0-	-1618 B	-0-	5512	2			N	-0-					124
06	7673	X	7673	-0-	-0- B	-0-	7673	2			N	-0-					124
07	7387	X	7387	-0-	-0- B	-0-	7387	2			N	-0-					124
08	7506	X	7506	-0-	-0- B	-0-	7506	2			N	-0-					124
09	8198	X	8198	-0-	-0- B	-0-	8198	2			N	-0-					124
*10	7398	X	7398	-0-	-0- B	-0-	7398	2			N	-0-					124

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7857	-0-	-1164 B	-0-	7857	2			N	-0-					134
06	8640	X	8361	-0-	-279 B	-0-	8361	2			N	-0-					134
07	8897	X	7895	-0-	-1002 B	-0-	7895	2			N	-0-					134
08	8122	X	7667	-0-	-455 B	-0-	7667	2			N	-0-					134
09	7860	X	7756	-0-	-104 B	-0-	7756	2			N	-0-					134
*10	8187	X	8187	-0-	-0- B	-0-	8180	2	7	9	N	6					140

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

05	11780	X	6217	-0-	-5563 B	-0-	6217	2			N	-0-					169
06	11400	X	10047	-0-	-1353 B	-0-	10047	2			N	-0-					169
07	10899	X	10899	-0-	-0- B	-0-	10899	2			N	-0-					169
08	10261	X	10261	-0-	-0- B	-0-	10261	2			N	-0-					169
09	11933	X	11933	-0-	-0- B	-0-	11933	2			N	-0-					169
*10	10152	X	10152	-0-	-0- B	-0-	10152	2			N	-0-					169

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

05	6386	X	6074	-0-	-312 B	-0-	6074	2			N	-0-					48
06	6150	X	5814	-0-	-336 B	-0-	5814	2			N	-0-					48
07	6293	X	6055	-0-	-238 B	-0-	6055	2			N	-0-					48
08	6200	X	5978	-0-	-222 B	-0-	5978	2			N	-0-					48
09	6000	X	5764	-0-	-236 B	-0-	5764	2			N	-0-					48
10	6076	X	5765	-0-	-311 B	-0-	5765	2			N	-0-					48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

05	7148	X	7148	-0-	-0- B	-0-	7148	2			N	-0-					7
06	6074	X	6074	-0-	-0- B	-0-	6074	2			N	-0-					7
07	6421	X	6421	-0-	-0- B	-0-	6421	2			N	-0-					7
08	5602	X	5602	-0-	-0- B	-0-	5602	2			N	-0-					7
09	5208	X	5208	-0-	-0- B	-0-	5208	2			N	-0-					7
*10	6183	X	6183	-0-	-0- B	-0-	6183	2			N	-0-					7

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

05	12028	X	6843	-0-	-5185 B	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6712	-0-	-4928 B	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6430	-0-	-2374 B	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7255	-0-	-1084 B	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	8082	X	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5721	-0-	-1223 B	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

05	6209	X	6209	-0-	-0- B	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5227	-0-	-473 B	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5306	-0-	-584 B	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8165	-0-	-732 B	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7494	-0-	-1116 B	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4958	-0-	-1242 B	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

05	6944	X	6419	-0-	-525 B	-0-	6419	2			N	-0-					105
06	6720	X	6154	-0-	-566 B	-0-	6154	2			N	-0-					105
07	6944	X	5914	-0-	-1030 B	-0-	5914	2			N	-0-					105
08	6588	X	6588	-0-	-0- B	-0-	6588	2			N	-0-					105
09	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	6249	2			N	-0-					105
10	6417	X	6264	-0-	-153 B	-0-	6264	2			N	-0-					105

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11160 X	3906	-0-	-7254 B	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
06	8940 X	2769	-0-	-6171 B	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
07	15363 X	15363	-0-	-0- B	-0-	15363	2		N	-0-			-0-
08	7421 X	7421	-0-	-0- B	-0-	7421	2		N	-0-			-0-
09	5310 X	4827	-0-	-483 B	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
10	5766 X	4104	-0-	-1662 B	-0-	4104	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

05	6913 X	6575	-0-	-338 B	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
06	6660 X	5874	-0-	-786 B	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
07	6820 X	6202	-0-	-618 B	-0-	6202	2		N	-0-			-0-
08	6634 X	6131	-0-	-503 B	-0-	6131	2		N	-0-			-0-
09	6420 X	5545	-0-	-875 B	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
10	6572 X	5321	-0-	-1251 B	-0-	5321	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

05	8773 X	8244	-0-	-529 B	-0-	8244	2		N	-0-			-0-
06	8430 X	7663	-0-	-767 B	-0-	7663	2		N	-0-			-0-
07	8711 X	7937	-0-	-774 B	-0-	7937	2		N	-0-			-0-
08	8463 X	7533	-0-	-930 B	-0-	7533	2		N	-0-			-0-
09	8190 X	7182	-0-	-1008 B	-0-	7182	2		N	-0-			-0-
10	8246 X	7304	-0-	-942 B	-0-	7304	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

05	4783 X	4783	-0-	-0- B	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
06	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
07	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2		N	-0-			-0-
08	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
09	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
*10	4837 X	4837	-0-	-0- B	-0-	4837	2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

05	5828 X	5651	-0-	-177 B	-0-	5651	2		N	-0-			29
06	5640 X	5017	-0-	-623 B	-0-	5017	2		N	-0-			29
07	5828 X	4855	-0-	-973 B	-0-	4855	2		N	-0-			29
08	6014 X	4914	-0-	-1100 B	-0-	4914	2		N	-0-			29
09	5790 X	4929	-0-	-861 B	-0-	4929	2		N	-0-			29
10	5642 X	5048	-0-	-594 B	-0-	5048	2		N	-0-			29

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

05	13571 X	13571	-0-	-0- B	-0-	13571	2		N	-0-			-0-
06	12630 X	8334	-0-	-4296 B	-0-	8334	2		N	-0-			-0-
07	13051 X	9929	-0-	-3122 B	-0-	9929	2		N	-0-			-0-
08	10261 X	9477	-0-	-784 B	-0-	9477	2		N	-0-			-0-
09	9930 X	5425	-0-	-4505 B	-0-	5425	2		N	-0-			-0-
*10	10583 X	10583	-0-	-0- B	-0-	10583	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882

05	4495 X	3997	-0-	-498 B	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3531	-0-	-909 B	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	3699	-0-	-889 B	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
08	4092 X	2870	-0-	-1222 B	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3569	-0-	-391 B	-0-	3569	2		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3378	-0-	-621 B	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6572 X	6393	-0-	-179 B	-0-	6393 2		N	-0-			60
06	6330 X	5806	-0-	-524 B	-0-	5806 2		N	-0-			60
07	6541 X	6085	-0-	-456 B	-0-	6085 2		N	-0-			60
08	6262 X	5530	-0-	-732 B	-0-	5530 2		N	-0-			60
09	6060 X	5733	-0-	-327 B	-0-	5733 2		N	-0-			60
10	6262 X	5793	-0-	-469 B	-0-	5793 2		N	-0-			60

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

05	6510 X	5926	-0-	-584 B	-0-	5926 2		N	-0-			175
06	6597 X	6597	-0-	-0- B	-0-	6597 2		N	-0-			175
07	6696 X	6696	-0-	-0- B	-0-	6696 2		N	-0-			175
08	6696 X	6597	-0-	-99 B	-0-	6597 2		N	-0-			175
09	6510 X	6334	-0-	-176 B	-0-	6334 2		N	-0-			175
10	6727 X	6347	-0-	-380 B	-0-	6347 2		N	-0-			175

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13446 - 13533

05	3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	258 1	3641 2	N	-0-			103
06	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	133 1	1742 2	N	-0-			103
07	1457 X	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			103
08	1457 X	209	-0-	-1248 B	-0-	20 1	189 2	N	-0-			103
09	17603 X	17603	-0-	-0- B	-0-	1191 1	16412 2	N	-0-			103
*10	28951 X	28951	-0-	-0- B	-0-	1561 1	27390 2	N	-0-			103

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

05	53821 X	53821	-0-	-0- B	-0-	53821 2		Y	-0-			-0-
06	17899 X	17899	-0-	-0- B	-0-	17899 2		Y	-0-			-0-
07	32678 X	32678	-0-	-0- B	-0-	32678 2		Y	-0-			-0-
08	39246 X	24351	-0-	-14895 B	-0-	24351 2		Y	-0-			-0-
09	37980 X	18276	-0-	-19704 B	-0-	18276 2		Y	-0-			-0-
10	42501 X	15582	-0-	-26919 B	-0-	15582 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

05	5828 X	4773	-0-	-1055 B	-0-	4773 2		N	-0-			-0-
06	5610 X	4904	-0-	-706 B	-0-	4904 2		N	-0-			-0-
07	5704 X	4856	-0-	-848 B	-0-	4856 2		N	-0-			-0-
08	5456 X	5235	-0-	-221 B	-0-	5235 2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4894	-0-	-386 B	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
*10	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	5183 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

05	6851 X	6400	-0-	-451 B	-0-	6400 2		Y	-0-			-0-
06	6660 X	4766	-0-	-1894 B	-0-	4766 2		Y	-0-			-0-
07	6882 X	6763	-0-	-119 B	-0-	6763 2		Y	-0-			-0-
08	7176 X	7176	-0-	-0- B	-0-	7176 2		Y	-0-			-0-
09	6678 X	6678	-0-	-0- B	-0-	6678 2		Y	-0-			-0-
*10	7095 X	7095	-0-	-0- B	-0-	7095 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

05	4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4900 2		N	-0-			-0-
06	5717 X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717 2		N	-0-			-0-
07	4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	4964 2		N	-0-			-0-
08	16228 X	16228	-0-	-0- B	-0-	16228 2		N	-0-			-0-
09	11603 X	11603	-0-	-0- B	-0-	11603 2		N	-0-			-0-
*10	10311 X	10311	-0-	-0- B	-0-	10311 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424 X	8503	-0-	-921 B	-0-	8503	2			N	-0-					117
06	9628 X	9628	-0-	-0- B	-0-	9628	2			N	-0-					117
07	9424 X	8286	-0-	-1138 B	-0-	8277	2	9	9	N	8					125
08	9765 X	9524	-0-	-241 B	-0-	9524	2			N	-0-					125
09	9450 X	8476	-0-	-974 B	-0-	8470	2	6	9	N	5					130
10	9765 X	9623	-0-	-142 B	-0-	9623	2			N	-0-					130

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12628 - 13958

05	8237 X	8237	-0-	-0- B	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
06	62463 X	62463	-0-	-0- B	-0-	62463	2			Y	-0-					-0-
07	60194 X	60194	-0-	-0- B	-0-	60194	2			Y	-0-					-0-
08	32392 X	32392	-0-	-0- B	-0-	32392	2			Y	-0-					-0-
09	5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	5424	2			Y	-0-					-0-
*10	21784 X	21784	-0-	-0- B	-0-	21784	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

05	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	4303 X	4303	-0-	-0- B	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
07	2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	792 X	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	3495 X	3495	-0-	-0- B	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*10	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

05	2015 N	1845	-0-	-170 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1391	-0-	-407 B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1108	-0-	-962 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*10	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12591 - 13849

05	3968 X	3408	-0-	-560 B	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
06	3750 X	1263	-0-	-2487 B	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
07	13883 X	13883	-0-	-0- B	-0-	13883	2			Y	-0-					-0-
08	11481 X	11481	-0-	-0- B	-0-	11481	2			Y	-0-					-0-
09	12737 X	12737	-0-	-0- B	-0-	12737	2			Y	-0-					-0-
*10	13813 X	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

05	4061 X	3540	-0-	-521 B	-0-	3534	2	6	9	N	5					80
06	4073 X	4073	-0-	-0- B	-0-	4073	2			N	-0-					80
07	3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3913	2	17	9	N	15					95
08	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2			N	-0-					95
09	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	2			N	-0-					95
*10	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	3788	2	28	9	N	25					120

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11746 - 12859

05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					77
06	14958 X	14958	-0-	-0- B	-0-	14958	2			N	-0-					77
07	16830 X	16830	-0-	-0- B	-0-	16830	2			N	-0-					77
08	12473 X	12473	-0-	-0- B	-0-	12473	2			N	-0-					77
09	15929 X	15929	-0-	-0- B	-0-	15929	2			N	-0-					77
*10	11512 X	11512	-0-	-0- B	-0-	11509	2	3	9	N	3					80

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	7798	2	N	-0-			-0-
06	7530 X	7062	-0-	-468 B	-0-	7062	2	N	-0-			-0-
07	7781 X	6749	-0-	-1032 B	-0-	6749	2	N	-0-			-0-
08	7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	7093	2	N	-0-			-0-
09	6330 X	6032	-0-	-298 B	-0-	6032	2	N	-0-			-0-
10	6541 X	4910	-0-	-1631 B	-0-	4910	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

05	13869 X	13869	-0-	-0- B	-0-	13869	2	N	-0-			-0-
06	11012 X	11012	-0-	-0- B	-0-	11012	2	N	-0-			-0-
07	9861 X	9861	-0-	-0- B	-0-	9861	2	N	-0-			-0-
08	11128 X	11128	-0-	-0- B	-0-	11128	2	N	-0-			-0-
09	8887 X	8887	-0-	-0- B	-0-	8887	2	N	-0-			-0-
*10	9905 X	9905	-0-	-0- B	-0-	9905	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

05	6789 X	2958	-0-	-3831 B	-0-	2958	2	Y	-0-			-0-
06	5850 X	3309	-0-	-2541 B	-0-	3309	2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	4081	-0-	-42 B	-0-	4081	2	Y	-0-			-0-
08	3937 X	3309	-0-	-628 B	-0-	3309	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3175	-0-	-605 B	-0-	3175	2	Y	-0-			-0-
10	3937 X	3592	-0-	-345 B	-0-	3592	2	Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

05	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	4558	2	N	-0-			79
06	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	5326	2	N	-0-			79
07	5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	5364	2	N	-0-			79
08	5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	5132	2	N	-0-			79
09	4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	4728	2	N	-0-			79
*10	4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	4690	2	N	-0-			79

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

05	2232 X	1973	-0-	-259 B	-0-	1973	2	N	-0-			127
06	2160 X	2038	-0-	-122 B	-0-	2038	2	N	-0-			127
07	2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2	N	-0-			127
08	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2	N	-0-			127
09	2160 X	1601	-0-	-559 B	-0-	1601	2	N	-0-			127
*10	2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	2	N	-0-			127

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

05	6975 X	4702	-0-	-2273 B	-0-	4702	2	Y	-0-			-0-
06	7350 X	5811	-0-	-1539 B	-0-	5811	2	Y	-0-			-0-
07	7595 X	1939	-0-	-5656 B	-0-	1939	2	Y	-0-			-0-
08	7164 X	7164	-0-	-0- B	-0-	7164	2	Y	-0-			-0-
09	6870 X	6161	-0-	-709 B	-0-	6161	2	Y	-0-			-0-
*10	7527 X	7527	-0-	-0- B	-0-	7527	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

05	7428 X	7428	-0-	-0- B	-0-	7428	2	N	-0-			187
06	6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	6515	2	N	-0-			187
07	7459 X	7459	-0-	-0- B	-0-	7459	2	N	-0-			187
08	6755 X	6755	-0-	-0- B	-0-	6755	2	N	-0-			187
09	6997 X	6997	-0-	-0- B	-0-	6997	2	N	-0-			187
*10	6719 X	6719	-0-	-0- B	-0-	6719	2	N	-0-			187

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5611 X	5381	-0-	-230 B	-0-	5381 2		N	-0-			-0-
06	5370 X	5015	-0-	-355 B	-0-	5015 2		N	-0-			-0-
07	5549 X	5154	-0-	-395 B	-0-	5154 2		N	-0-			-0-
08	5394 X	4533	-0-	-861 B	-0-	4533 2		N	-0-			-0-
09	5220 X	2020	-0-	-3200 B	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
10	5394 X	2211	-0-	-3183 B	-0-	2211 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

05	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	63 1	2554 2	N	-0-			-0-
06	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	206 1	4585 2	N	-0-			-0-
07	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	233 1	4404 2	N	-0-			-0-
08	4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	234 1	4451 2	N	-0-			-0-
09	3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	247 1	3652 2	N	-0-			-0-
*10	4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	265 1	3975 2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894

05	4712 X	4529	-0-	-183 B	-0-	4529 2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	2531	-0-	-2209 B	-0-	2531 2		Y	-0-			-0-
07	4898 X	1909	-0-	-2989 B	-0-	1909 2		Y	-0-			-0-
08	4650 X	4089	-0-	-561 B	-0-	4089 2		Y	-0-			-0-
09	4500 X	2601	-0-	-1899 B	-0-	2601 2		Y	-0-			-0-
10	4526 X	614	-0-	-3912 B	-0-	614 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

05	8246 X	7100	-0-	-1146 B	-0-	7100 2		N	-0-			-0-
06	7980 X	7230	-0-	-750 B	-0-	7230 2		N	-0-			-0-
07	7657 X	7145	-0-	-512 B	-0-	7145 2		N	-0-			-0-
08	7376 X	7376	-0-	-0- B	-0-	7376 2		N	-0-			-0-
09	6517 X	6517	-0-	-0- B	-0-	6517 2		N	-0-			-0-
*10	6953 X	6953	-0-	-0- B	-0-	6953 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

05	7843 X	6042	-0-	-1801 B	-0-	6042 2		N	-0-			-0-
06	7080 X	5627	-0-	-1453 B	-0-	5627 2		N	-0-			-0-
07	7037 X	5423	-0-	-1614 B	-0-	5423 2		N	-0-			-0-
08	6789 X	5670	-0-	-1119 B	-0-	5670 2		N	-0-			-0-
09	6570 X	5102	-0-	-1468 B	-0-	5102 2		N	-0-			-0-
10	6045 X	5641	-0-	-404 B	-0-	5641 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

05	5332 X	4056	-0-	-1276 B	-0-	4056 2		N	-0-			32
06	4980 X	3575	-0-	-1405 B	-0-	3575 2		N	-0-			32
07	5146 X	3565	-0-	-1581 B	-0-	3565 2		N	-0-			32
08	4340 X	3411	-0-	-929 B	-0-	3411 2		N	-0-			32
09	4200 X	3241	-0-	-959 B	-0-	3241 2		N	-0-			32
10	4061 X	3470	-0-	-591 B	-0-	3470 2		N	-0-			32

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

05	6138 X	5004	-0-	-1134 B	-0-	5004 2		N	-0-			88
06	5670 X	4663	-0-	-1007 B	-0-	4663 2		N	-0-			88
07	5425 X	5087	-0-	-338 B	-0-	5087 2		N	-0-			88
08	5115 X	4842	-0-	-273 B	-0-	4842 2		N	-0-			88
09	4950 X	4516	-0-	-434 B	-0-	4516 2		N	-0-			88
10	5084 X	4537	-0-	-547 B	-0-	4537 2		N	-0-			88

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22165 X	17818	-0-	-4347 B	-0-	17818 2		N	-0-			97
06	18960 X	11508	-0-	-7452 B	-0-	11508 2		N	-0-			97
07	19127 X	11278	-0-	-7849 B	-0-	11278 2		N	-0-			97
08	19884 X	19884	-0-	-0- B	-0-	19884 2		N	-0-			97
09	18718 X	18718	-0-	-0- B	-0-	18696 2	22 9	N	20			117
10	17825 X	16321	-0-	-1504 B	-0-	16321 2		N	-0-			117

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

05	4495 X	4165	-0-	-330 B	-0-	4165 2		N	-0-			-0-
06	4290 X	3945	-0-	-345 B	-0-	3945 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3669	-0-	-547 B	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
08	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
09	3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
*10	3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

05	3162 X	2799	-0-	-363 B	-0-	2799 2		N	-0-			-0-
06	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
07	3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	3764 2		N	-0-			-0-
08	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
09	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379 2		N	-0-			-0-
*10	2887 X	2887	-0-	-0- B	-0-	2887 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

05	7877 X	7877	-0-	-0- B	-0-	7877 2		Y	-0-			-0-
06	7576 X	7576	-0-	-0- B	-0-	7576 2		Y	-0-			-0-
07	13390 X	13390	-0-	-0- B	-0-	13390 2		Y	-0-			-0-
08	9362 X	9025	-0-	-337 B	-0-	9025 2		Y	-0-			-0-
09	10816 X	10816	-0-	-0- B	-0-	10816 2		Y	-0-			-0-
*10	11975 X	11975	-0-	-0- B	-0-	11975 2		Y	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

05	10013 X	3589	-0-	-6424 B	-0-	3589 2		N	-0-			105
06	9690 X	5941	-0-	-3749 B	-0-	5941 2		N	-0-			105
07	10013 X	5527	-0-	-4486 B	-0-	5527 2		N	-0-			105
08	5771 X	5771	-0-	-0- B	-0-	5771 2		N	-0-			105
09	5654 X	5654	-0-	-0- B	-0-	5654 2		N	-0-			105
*10	4940 X	4940	-0-	-0- B	-0-	4940 2		N	-0-			105

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

05	11036 X	6016	-0-	-5020 B	-0-	6016 2		N	-0-			135
06	12477 X	12477	-0-	-0- B	-0-	12477 2		N	-0-			135
07	12803 X	6376	-0-	-6427 B	-0-	6376 2		N	-0-			135
08	10553 X	10553	-0-	-0- B	-0-	10553 2		N	-0-			135
09	9298 X	9298	-0-	-0- B	-0-	9298 2		N	-0-			135
*10	9493 X	9493	-0-	-0- B	-0-	9493 2		N	-0-			135

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

05	8401 X	8197	-0-	-204 B	-0-	8197 2		N	-0-			100
06	7620 X	7380	-0-	-240 B	-0-	7380 2		N	-0-			100
07	8360 X	8360	-0-	-0- B	-0-	8360 2		N	-0-			100
08	8308 X	7870	-0-	-438 B	-0-	7870 2		N	-0-			100
09	8040 X	7990	-0-	-50 B	-0-	7990 2		N	-0-			100
10	8308 X	7948	-0-	-360 B	-0-	7948 2		N	-0-			100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7852	X	7852	-0-	-0-	B	-0-	7852	2			Y	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	B	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
07	7246	X	7246	-0-	-0-	B	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	2329	-0-	-5793	B	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	3	-0-	-7857	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	8552	X	8552	-0-	-0-	B	-0-	8552	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

05	15159	X	12999	-0-	-2160	B	-0-	12999	2			N	-0-					245
06	14370	X	12320	-0-	-2050	B	-0-	12320	2			N	-0-					245
07	14787	X	12373	-0-	-2414	B	-0-	12373	2			N	-0-					245
08	13764	X	12140	-0-	-1624	B	-0-	12140	2			N	-0-					245
09	13260	X	11579	-0-	-1681	B	-0-	11579	2			N	-0-					245
10	12989	X	11233	-0-	-1756	B	-0-	11136	2	97	9	N	88	176	1			157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

05	11436	X	11436	-0-	-0-	B	-0-	11436	2			N	-0-					70
06	12163	X	12163	-0-	-0-	B	-0-	12163	2			N	-0-					70
07	12476	X	12476	-0-	-0-	B	-0-	12476	2			N	-0-					70
08	12121	X	12121	-0-	-0-	B	-0-	12121	2			N	-0-					70
09	11574	X	11574	-0-	-0-	B	-0-	11574	2			N	-0-					70
*10	11770	X	11770	-0-	-0-	B	-0-	11770	2			N	-0-					70

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

05	1457	N	1215	-0-	-242	B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1124	-0-	-166	B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1181	-0-	-90	B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1198	-0-	-11	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1135	-0-	-43	B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

05	3755	X	3755	-0-	-0-	B	-0-	3744	2	11	9	N	10					170
06	3516	X	3516	-0-	-0-	B	-0-	3505	2	11	9	N	10					180
07	3640	X	3640	-0-	-0-	B	-0-	3629	2	11	9	N	10					190
08	3594	X	3594	-0-	-0-	B	-0-	3592	2	2	9	N	2	164	1			28
09	3216	X	3216	-0-	-0-	B	-0-	3216	2			N	-0-					28
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	B	-0-	3010	2			N	-0-					28

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

05	10199	X	8145	-0-	-2054	B	-0-	8145	2			N	-0-					80
06	9870	X	8533	-0-	-1337	B	-0-	8533	2			N	-0-					80
07	10199	X	9395	-0-	-804	B	-0-	9395	2			N	-0-					80
08	10044	X	7661	-0-	-2383	B	-0-	7661	2			N	-0-					80
09	8520	X	6969	-0-	-1551	B	-0-	6969	2			N	-0-					80
10	9393	X	7060	-0-	-2333	B	-0-	7060	2			N	-0-					80

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

05	32811	X	32811	-0-	-0-	B	-0-	32811	2			N	-0-					40
06	26377	X	26377	-0-	-0-	B	-0-	26377	2			N	-0-					40
07	22686	X	22686	-0-	-0-	B	-0-	22686	2			N	-0-					40
08	20150	X	19127	-0-	-1023	B	-0-	19127	2			N	-0-					40
09	19500	X	16337	-0-	-3163	B	-0-	16337	2			N	-0-					40
10	32798	X	15448	-0-	-17350	B	-0-	15448	2			N	-0-					40

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2689	X	2689	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2605	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	61	-0-	-2512	B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	266	-0-	-2431	B	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2428	-0-	-242	B	-0-	71	1	2357	2	N	-0-					-0-
*10	3582	X	3582	-0-	-0-	B	-0-	104	1	3478	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

05	26009	X	6787	-0-	-19222	B	-0-	6787	2			N	-0-					29
06	19980	X	6476	-0-	-13504	B	-0-	6476	2			N	-0-					29
07	6542	X	6542	-0-	-0-	B	-0-	6536	2	6	9	N	5					34
08	6125	X	6125	-0-	-0-	B	-0-	6100	2	25	9	N	23					57
09	5855	X	5855	-0-	-0-	B	-0-	5855	2			N	-0-					57
*10	5914	X	5914	-0-	-0-	B	-0-	5914	2			N	-0-					57

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

05	8509	X	8509	-0-	-0-	B	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	8154	X	8154	-0-	-0-	B	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
07	7592	X	7592	-0-	-0-	B	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
08	6995	X	6995	-0-	-0-	B	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	B	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
*10	6819	X	6819	-0-	-0-	B	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

05	17019	X	3936	-0-	-13083	B	-0-	42	1	3894	2	N	-0-					90
06	34425	X	34425	-0-	-0-	B	-0-	1636	1	32789	2	N	-0-					90
07	8863	X	8863	-0-	-0-	B	-0-	493	1	8370	2	N	-0-					90
08	5704	X	5704	-0-	-0-	B	-0-	304	1	5400	2	N	-0-					90
09	5756	X	5756	-0-	-0-	B	-0-	390	1	5366	2	N	-0-					90
*10	5448	X	5448	-0-	-0-	B	-0-	428	1	5020	2	N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

05	9176	X	8674	-0-	-502	B	-0-	8674	2			N	-0-					57
06	8730	X	8309	-0-	-421	B	-0-	8309	2			N	-0-					57
07	8866	X	8471	-0-	-395	B	-0-	8438	2	33	9	N	30					87
08	8866	X	8373	-0-	-493	B	-0-	8373	2			N	-0-					87
09	8580	X	7981	-0-	-599	B	-0-	7981	2			N	-0-					87
10	8680	X	8148	-0-	-532	B	-0-	8148	2			N	-0-					87

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

05	35557	X	19151	-0-	-16406	B	-0-	19151	2			Y	-0-					-0-
06	34410	X	14458	-0-	-19952	B	-0-	14458	2			Y	-0-					-0-
07	22723	X	15420	-0-	-7303	B	-0-	15420	2			Y	-0-					-0-
08	15748	X	15293	-0-	-455	B	-0-	15293	2			Y	-0-					-0-
09	15240	X	13793	-0-	-1447	B	-0-	13793	2			Y	-0-					-0-
10	15748	X	13471	-0-	-2277	B	-0-	13471	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

05	9300	X	9164	-0-	-136	B	-0-	9164	2			N	-0-					27
06	9150	X	7084	-0-	-2066	B	-0-	7084	2			N	-0-					27
07	9455	X	8548	-0-	-907	B	-0-	8548	2			N	-0-					27
08	12186	X	12186	-0-	-0-	B	-0-	12186	2			N	-0-					27
09	11549	X	11549	-0-	-0-	B	-0-	11549	2			N	-0-					27
*10	12279	X	12279	-0-	-0-	B	-0-	12279	2			N	-0-					27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12592	X	12592	-0-	-0-	B	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10320	-0-	-0-	B	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
07	10458	X	10458	-0-	-0-	B	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8876	-0-	-1664	B	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	10009	-0-	-191	B	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10356	-0-	-184	B	-0-	10356	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

05	7657	X	7520	-0-	-137	B	-0-	7520	2			N	-0-					19
06	7620	X	7195	-0-	-425	B	-0-	7195	2			N	-0-					19
07	7874	X	7375	-0-	-499	B	-0-	7375	2			N	-0-					19
08	7843	X	7079	-0-	-764	B	-0-	7079	2			N	-0-					19
09	7590	X	6784	-0-	-806	B	-0-	6784	2			N	-0-					19
10	7533	X	7214	-0-	-319	B	-0-	7214	2			N	-0-					19

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

05	9641	X	7988	-0-	-1653	B	-0-	7988	2			N	-0-					30
06	8310	X	7444	-0-	-866	B	-0-	7444	2			N	-0-					30
07	8525	X	7173	-0-	-1352	B	-0-	7173	2			N	-0-					30
08	7750	X	7611	-0-	-139	B	-0-	7611	2			N	-0-					30
09	7500	X	7099	-0-	-401	B	-0-	7099	2			N	-0-					30
10	7750	X	6605	-0-	-1145	B	-0-	6605	2			N	-0-					30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

05	7254	X	7142	-0-	-112	B	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	5646	-0-	-1374	B	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	5118	-0-	-2136	B	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
08	11656	X	4795	-0-	-6861	B	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
09	11280	X	8610	-0-	-2670	B	-0-	8610	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	5805	-0-	-1325	B	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

05	5896	X	5896	-0-	-0-	B	-0-	5896	2			N	-0-					85
06	5850	X	5693	-0-	-157	B	-0-	5693	2			N	-0-					85
07	6045	X	6002	-0-	-43	B	-0-	6002	2			N	-0-					85
08	6014	X	5849	-0-	-165	B	-0-	5849	2			N	-0-					85
09	5790	X	5602	-0-	-188	B	-0-	5602	2			N	-0-					85
10	6014	X	5367	-0-	-647	B	-0-	5367	2			N	-0-					85

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

05	10881	X	10162	-0-	-719	B	-0-	10162	2			N	-0-					80
06	10530	X	9622	-0-	-908	B	-0-	9622	2			N	-0-					80
07	10881	X	9899	-0-	-982	B	-0-	9899	2			N	-0-					80
08	10323	X	9703	-0-	-620	B	-0-	9703	2			N	-0-					80
09	9990	X	9270	-0-	-720	B	-0-	9259	2	11	9	N	10					90
10	10168	X	9369	-0-	-799	B	-0-	9369	2			N	-0-					90

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

05	18972	X	14608	-0-	-4364	B	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	12140	-0-	-6220	B	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	14066	-0-	-6053	B	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	9428	-0-	-10691	B	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	16252	-0-	-3218	B	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
*10	16883	X	16883	-0-	-0-	B	-0-	16883	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15609	X	15609	-0-	-0-	B	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
06	9462	X	9462	-0-	-0-	B	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
07	8377	X	8377	-0-	-0-	B	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	8056	-0-	-19813	B	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	8416	-0-	-18554	B	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	7272	-0-	-8352	B	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

05	21793	X	18377	-0-	-3416	B	-0-	18377	2			Y	-0-					185
06	20730	X	18299	-0-	-2431	B	-0-	18271	2	28	9	Y	25					210
07	21421	X	18979	-0-	-2442	B	-0-	18960	2	19	9	Y	17	177	1			50
08	19437	X	17760	-0-	-1677	B	-0-	17760	2			Y	-0-					50
09	20144	X	20144	-0-	-0-	B	-0-	20144	2			Y	-0-					50
10	18972	X	18920	-0-	-52	B	-0-	18920	2			Y	-0-					50

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

05	18755	X	16752	-0-	-2003	B	-0-	16752	2			N	-0-					100
06	17160	X	16303	-0-	-857	B	-0-	16303	2			N	-0-					100
07	17732	X	16181	-0-	-1551	B	-0-	16181	2			N	-0-					100
08	17174	X	15181	-0-	-1993	B	-0-	15181	2			N	-0-					100
09	16530	X	14326	-0-	-2204	B	-0-	14326	2			N	-0-					100
10	16833	X	13881	-0-	-2952	B	-0-	13881	2			N	-0-					100

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

05	18104	X	14888	-0-	-3216	B	-0-	14888	2			N	-0-					61
06	17310	X	13710	-0-	-3600	B	-0-	13710	2			N	-0-					61
07	16957	X	13520	-0-	-3437	B	-0-	13520	2			N	-0-					61
08	15469	X	13446	-0-	-2023	B	-0-	13446	2			N	-0-					61
09	14850	X	12071	-0-	-2779	B	-0-	12071	2			N	-0-					61
10	14880	X	10593	-0-	-4287	B	-0-	10593	2			N	-0-					61

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

05	13206	X	11157	-0-	-2049	B	-0-	11157	2			N	-0-					118
06	12750	X	11115	-0-	-1635	B	-0-	11115	2			N	-0-					118
07	13175	X	12866	-0-	-309	B	-0-	12866	2			N	-0-					118
08	12834	X	11998	-0-	-836	B	-0-	11990	2	8	9	N	7					125
09	12420	X	11398	-0-	-1022	B	-0-	11374	2	24	9	N	22					147
10	12834	X	11636	-0-	-1198	B	-0-	11630	2	6	9	N	5					152

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

05	11811	X	10709	-0-	-1102	B	-0-	10709	2			N	-0-					29
06	11430	X	8925	-0-	-2505	B	-0-	8925	2			N	-0-					29
07	11811	X	9125	-0-	-2686	B	-0-	9125	2			N	-0-					29
08	10850	X	9511	-0-	-1339	B	-0-	9511	2			N	-0-					29
09	10500	X	9884	-0-	-616	B	-0-	9884	2			N	-0-					29
10	10695	X	9616	-0-	-1079	B	-0-	9616	2			N	-0-					29

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

05	9951	X	9138	-0-	-813	B	-0-	9138	2			N	-0-					43
06	9630	X	8537	-0-	-1093	B	-0-	8537	2			N	-0-					43
07	9734	X	8619	-0-	-1115	B	-0-	8619	2			N	-0-					43
08	9641	X	8101	-0-	-1540	B	-0-	8101	2			N	-0-					43
09	9330	X	7637	-0-	-1693	B	-0-	7637	2			N	-0-					43
10	9145	X	8065	-0-	-1080	B	-0-	8065	2			N	-0-					43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6385	-0-	-156 B	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6274	-0-	-56 B	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6425	-0-	-116 B	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6216	-0-	-170 B	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5802	-0-	-378 B	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5779	-0-	-607 B	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

05	12493	X	6746	-0-	-5747 B	-0-	6746	2			N	-0-					110
06	12166	X	12166	-0-	-0- B	-0-	12166	2			N	-0-					110
07	11532	X	10639	-0-	-893 B	-0-	10639	2			N	-0-					110
08	9983	X	9983	-0-	-0- B	-0-	9983	2			N	-0-					110
09	10817	X	10817	-0-	-0- B	-0-	10817	2			N	-0-					110
*10	10036	X	10036	-0-	-0- B	-0-	10036	2			N	-0-					110

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

05	8866	X	7797	-0-	-1069 B	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0- B	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0- B	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	9054	X	9054	-0-	-0- B	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
09	7195	X	7195	-0-	-0- B	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
*10	7610	X	7610	-0-	-0- B	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

05	837	N	535	-0-	-302 B	-0-	535	2			N	-0-					75
06	960	N	594	-0-	-366 B	-0-	594	2			N	-0-					75
07	961	N	895	-0-	-66 B	-0-	895	2			N	-0-					75
08	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					75
09	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					75
*10	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

05	21576	X	21576	-0-	-0- B	-0-	21576	2			N	-0-					40
06	18434	X	18434	-0-	-0- B	-0-	18434	2			N	-0-					40
07	17825	X	17582	-0-	-243 B	-0-	17582	2			N	-0-					40
08	22568	X	19287	-0-	-3281 B	-0-	19287	2			N	-0-					40
09	21840	X	17890	-0-	-3950 B	-0-	17890	2			N	-0-					40
10	21576	X	19002	-0-	-2574 B	-0-	19002	2			N	-0-					40

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

05	8770	X	8770	-0-	-0- B	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
06	7671	X	7671	-0-	-0- B	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-	-0- B	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	7931	X	7931	-0-	-0- B	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
09	6848	X	6848	-0-	-0- B	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
*10	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

05	8828	X	8828	-0-	-0- B	-0-	8828	2			N	-0-					145
06	7959	X	7959	-0-	-0- B	-0-	7959	2			N	-0-					145
07	8546	X	8546	-0-	-0- B	-0-	8546	2			N	-0-					145
08	8990	X	8368	-0-	-622 B	-0-	8368	2			N	-0-					145
09	8700	X	7891	-0-	-809 B	-0-	7891	2			N	-0-					145
10	8835	X	7512	-0-	-1323 B	-0-	7512	2			N	-0-					145

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

05	11439	X	9186	-0-	-2253 B	-0-	9186	2			N	-0-					24
06	11070	X	10602	-0-	-468 B	-0-	10602	2			N	-0-					24
07	11439	X	6291	-0-	-5148 B	-0-	6291	2			N	-0-					24
08	11176	X	11176	-0-	-0- B	-0-	11176	2			N	-0-					24
09	10680	X	10354	-0-	-326 B	-0-	10354	2			N	-0-					24
10	10943	X	8325	-0-	-2618 B	-0-	8325	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

05	10533	X	10533	-0-	-0- B	-0-	10533	2			N	-0-					45
06	10080	X	9681	-0-	-399 B	-0-	9681	2			N	-0-					45
07	10416	X	8901	-0-	-1515 B	-0-	8901	2			N	-0-					45
08	10540	X	9662	-0-	-878 B	-0-	9662	2			N	-0-					45
09	10200	X	8856	-0-	-1344 B	-0-	8856	2			N	-0-					45
10	10540	X	8736	-0-	-1804 B	-0-	8736	2			N	-0-					45

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

05	15996	X	14171	-0-	-1825 B	-0-	14171	2			N	-0-					25
06	15480	X	12302	-0-	-3178 B	-0-	12302	2			N	-0-					25
07	15996	X	9710	-0-	-6286 B	-0-	9710	2			N	-0-					25
08	12524	X	10545	-0-	-1979 B	-0-	10545	2			N	-0-					25
09	12120	X	10348	-0-	-1772 B	-0-	10348	2			N	-0-					25
10	12524	X	11740	-0-	-784 B	-0-	11740	2			N	-0-					25

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

05	10013	X	9209	-0-	-804 B	-0-	9209	2			N	-0-					30
06	9690	X	6758	-0-	-2932 B	-0-	6758	2			N	-0-					30
07	10013	X	5489	-0-	-4524 B	-0-	5489	2			N	-0-					30
08	9827	X	8876	-0-	-951 B	-0-	8876	2			N	-0-					30
09	9510	X	3667	-0-	-5843 B	-0-	3667	2			N	-0-					30
10	9207	X	7020	-0-	-2187 B	-0-	7020	2			N	-0-					30

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

05	4154	X	3622	-0-	-532 B	-0-	3622	2			N	-0-					90
06	3960	X	3653	-0-	-307 B	-0-	3653	2			N	-0-					90
07	3999	X	3786	-0-	-213 B	-0-	3786	2			N	-0-					90
08	3937	X	3546	-0-	-391 B	-0-	3546	2			N	-0-					90
09	3810	X	3552	-0-	-258 B	-0-	3552	2			N	-0-					90
10	3782	X	3584	-0-	-198 B	-0-	3584	2			N	-0-					90

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

05	12117	X	12117	-0-	-0- B	-0-	12117	2			N	-0-					130
06	8716	X	8716	-0-	-0- B	-0-	8716	2			N	-0-					130
07	12499	X	12499	-0-	-0- B	-0-	12499	2			N	-0-					130
08	15438	X	11816	-0-	-3622 B	-0-	11816	2			N	-0-					130
09	14850	X	9711	-0-	-5139 B	-0-	9711	2			N	-0-					130
10	12493	X	11120	-0-	-1373 B	-0-	11120	2			N	-0-					130

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3471	X	3471	-0-	-0- B	-0-	37	1	3434	2	N	-0-					20
06	7893	X	7893	-0-	-0- B	-0-	375	1	7518	2	N	-0-					20
07	5608	X	5608	-0-	-0- B	-0-	312	1	5296	2	N	-0-					20
08	6134	X	6134	-0-	-0- B	-0-	327	1	5807	2	N	-0-					20
09	4574	X	4574	-0-	-0- B	-0-	310	1	4264	2	N	-0-					20
*10	5554	X	5554	-0-	-0- B	-0-	437	1	5117	2	N	-0-					20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

05	16258	X	16258	-0-	-0- B	-0-	16258	2			N	-0-					95
06	17510	X	17510	-0-	-0- B	-0-	17510	2			N	-0-					95
07	17515	X	15517	-0-	-1998 B	-0-	15517	2			N	-0-					95
08	13853	X	13853	-0-	-0- B	-0-	13853	2			N	-0-					95
09	15495	X	15495	-0-	-0- B	-0-	15495	2			N	-0-					95
*10	14436	X	14436	-0-	-0- B	-0-	14436	2			N	-0-					95

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

05	11811	X	10991	-0-	-820 B	-0-	10991	2			N	-0-					33
06	11400	X	10394	-0-	-1006 B	-0-	10394	2			N	-0-					33
07	11594	X	10861	-0-	-733 B	-0-	10861	2			N	-0-					33
08	11191	X	10424	-0-	-767 B	-0-	10424	2			N	-0-					33
09	10800	X	9506	-0-	-1294 B	-0-	9506	2			N	-0-					33
10	11005	X	9811	-0-	-1194 B	-0-	9811	2			N	-0-					33

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

05	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2634	-0-	-186 B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1684	-0-	-455 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	1531	-0-	-1109 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1778	-0-	-702 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

05	7905	X	6899	-0-	-1006 B	-0-	6899	2			N	-0-					26
06	7440	X	6654	-0-	-786 B	-0-	6654	2			N	-0-					26
07	7595	X	6879	-0-	-716 B	-0-	6879	2			N	-0-					26
08	7161	X	6392	-0-	-769 B	-0-	6392	2			N	-0-					26
09	6930	X	6660	-0-	-270 B	-0-	6660	2			N	-0-					26
10	6913	X	6431	-0-	-482 B	-0-	6431	2			N	-0-					26

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

05	8153	X	7521	-0-	-632 B	-0-	7521	2			N	-0-					57
06	7890	X	6896	-0-	-994 B	-0-	6896	2			N	-0-					57
07	8153	X	7626	-0-	-527 B	-0-	7626	2			N	-0-					57
08	7812	X	7483	-0-	-329 B	-0-	7483	2			N	-0-					57
09	7560	X	6944	-0-	-616 B	-0-	6944	2			N	-0-					57
10	7626	X	6971	-0-	-655 B	-0-	6971	2			N	-0-					57

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

05	5487	X	5008	-0-	-479 B	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3278	-0-	-2023 B	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4130	-0-	-427 B	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4405	-0-	-5 B	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4421	-0-	-136 B	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7526 X	7526	-0-	-0-	B	-0-	7526	2	N	-0-			-0-
06	4709 X	4709	-0-	-0-	B	-0-	4709	2	N	-0-			-0-
07	4561 X	4561	-0-	-0-	B	-0-	4561	2	N	-0-			-0-
08	3087 X	3087	-0-	-0-	B	-0-	3087	2	N	-0-			-0-
09	3766 X	3766	-0-	-0-	B	-0-	3766	2	N	-0-			-0-
*10	4873 X	4873	-0-	-0-	B	-0-	4873	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

05	8519 X	8519	-0-	-0-	B	-0-	8519	2	N	-0-			50
06	7941 X	7941	-0-	-0-	B	-0-	7941	2	N	-0-			50
07	8247 X	8247	-0-	-0-	B	-0-	8247	2	N	-0-			50
08	8463 X	7698	-0-	-765	B	-0-	7698	2	N	-0-			50
09	8190 X	7797	-0-	-393	B	-0-	7797	2	N	-0-			50
10	8463 X	7679	-0-	-784	B	-0-	7679	2	N	-0-			50

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

05	10912 X	10061	-0-	-851	B	-0-	10061	2	N	-0-			114
06	10440 X	9688	-0-	-752	B	-0-	9688	2	N	-0-			114
07	10757 X	9848	-0-	-909	B	-0-	9848	2	N	-0-			114
08	10199 X	9607	-0-	-592	B	-0-	9607	2	N	-0-			114
09	9870 X	9236	-0-	-634	B	-0-	9236	2	N	-0-			114
10	10075 X	9401	-0-	-674	B	-0-	9401	2	N	-0-			114

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

05	7832 X	7832	-0-	-0-	B	-0-	7832	2	N	-0-			157
06	6030 X	3066	-0-	-2964	B	-0-	3066	2	N	-0-			157
07	9443 X	9443	-0-	-0-	B	-0-	9443	2	N	-0-			157
08	5084 X	2604	-0-	-2480	B	-0-	2604	2	N	-0-			157
09	6025 X	6025	-0-	-0-	B	-0-	6025	2	N	-0-			157
*10	5450 X	5450	-0-	-0-	B	-0-	5450	2	N	-0-			157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

05	11222 X	10103	-0-	-1119	B	-0-	10103	2	N	-0-			100
06	10860 X	9744	-0-	-1116	B	-0-	9744	2	N	-0-			100
07	10819 X	9876	-0-	-943	B	-0-	9876	2	N	-0-			100
08	10323 X	9713	-0-	-610	B	-0-	9713	2	N	-0-			100
09	9990 X	9147	-0-	-843	B	-0-	9147	2	N	-0-			100
10	10106 X	9282	-0-	-824	B	-0-	9282	2	N	-0-			100

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

05	7046 X	7046	-0-	-0-	B	-0-	7046	2	N	-0-			-0-
06	5580 X	4364	-0-	-1216	B	-0-	4364	2	N	-0-			-0-
07	5766 X	4058	-0-	-1708	B	-0-	4058	2	N	-0-			-0-
08	6076 X	6050	-0-	-26	B	-0-	6050	2	N	-0-			-0-
09	5880 X	3946	-0-	-1934	B	-0-	3946	2	N	-0-			-0-
10	6076 X	4827	-0-	-1249	B	-0-	4827	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982

05	6802 X	6802	-0-	-0-	B	-0-	6802	2	N	-0-			35
06	6856 X	6856	-0-	-0-	B	-0-	6856	2	N	-0-			35
07	6109 X	6109	-0-	-0-	B	-0-	6109	2	N	-0-			35
08	7285 X	3895	-0-	-3390	B	-0-	3895	2	N	-0-			35
09	6930 X	4743	-0-	-2187	B	-0-	4743	2	N	-0-			35
10	7099 X	1887	-0-	-5212	B	-0-	1887	2	N	-0-			35

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8904	X	8904	-0-	-0- B	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5917	-0-	-1973 B	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	10110	X	10110	-0-	-0- B	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7185	-0-	-658 B	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7131	-0-	-459 B	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6627	-0-	-1216 B	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11360	-0-	-1877 B	-0-	121	1	11239	2	N	-0-					-0-
06	16319	X	16319	-0-	-0- B	-0-	775	1	15544	2	N	-0-					-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0- B	-0-	810	1	13741	2	N	-0-					-0-
08	12269	X	12269	-0-	-0- B	-0-	654	1	11615	2	N	-0-					-0-
09	10366	X	10366	-0-	-0- B	-0-	702	1	9664	2	N	-0-					-0-
*10	9856	X	9856	-0-	-0- B	-0-	775	1	9081	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39897	X	28234	-0-	-11663 B	-0-	28234	2			N	-0-					-0-
06	37350	X	24650	-0-	-12700 B	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
07	38595	X	25353	-0-	-13242 B	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	20185	-0-	-9203 B	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
09	28110	X	18286	-0-	-9824 B	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	26867	-0-	-1374 B	-0-	26867	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	9735	-0-	-3440 B	-0-	235	1	9500	2	N	-0-					-0-
06	14916	X	14916	-0-	-0- B	-0-	642	1	14274	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	9842	-0-	-3333 B	-0-	495	1	9347	2	N	-0-					-0-
08	9033	X	9033	-0-	-0- B	-0-	450	1	8583	2	N	-0-					-0-
09	9468	X	9468	-0-	-0- B	-0-	600	1	8868	2	N	-0-					-0-
*10	9473	X	9473	-0-	-0- B	-0-	578	1	8895	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18530	X	18530	-0-	-0- B	-0-	18530	2			N	-0-					70
06	18484	X	18484	-0-	-0- B	-0-	18484	2			N	-0-					70
07	16715	X	16715	-0-	-0- B	-0-	16715	2			N	-0-					70
08	13930	X	13930	-0-	-0- B	-0-	13930	2			N	-0-					70
09	13091	X	13091	-0-	-0- B	-0-	13091	2			N	-0-					70
*10	11570	X	11570	-0-	-0- B	-0-	11570	2			N	-0-					70

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43429	X	43429	-0-	-0- B	-0-	43429	2			N	-0-					-0-
06	38366	X	38366	-0-	-0- B	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	34275	-0-	-5932 B	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	8331	-0-	-33829 B	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	-0-	-0-	-40800 B	-0-					N	-0-					-0-
10	42160	X	-0-	-0-	-42160 B	-0-					N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	463	-0-	-1676 B	-0-	463	2			N	-0-					13
06	2301	X	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-					13
07	36849	X	36849	-0-	-0- B	-0-	36849	2			N	-0-					13
08	42992	X	42992	-0-	-0- B	-0-	42990	2	2	9	N	2					15
09	26762	X	26762	-0-	-0- B	-0-	26762	2			N	-0-					15
*10	19598	X	19598	-0-	-0- B	-0-	19598	2			N	-0-					15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13733 X	13397	-0-	-336 B	-0-	13397 2		N	-0-			115
06	13740 X	12676	-0-	-1064 B	-0-	12676 2		N	-0-			115
07	14198 X	12850	-0-	-1348 B	-0-	12850 2		N	-0-			115
08	13671 X	12546	-0-	-1125 B	-0-	12546 2		N	-0-			115
09	13170 X	11572	-0-	-1598 B	-0-	11572 2		N	-0-			115
10	13392 X	11891	-0-	-1501 B	-0-	11891 2		N	-0-			115

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

05	29791 X	25524	-0-	-4267 B	-0-	25524 2		N	-0-			-0-
06	28830 X	20794	-0-	-8036 B	-0-	20794 2		N	-0-			-0-
07	28520 X	25052	-0-	-3468 B	-0-	25052 2		N	-0-			-0-
08	24490 X	21608	-0-	-2882 B	-0-	21608 2		N	-0-			-0-
09	23700 X	18037	-0-	-5663 B	-0-	18037 2		N	-0-			-0-
10	24490 X	20469	-0-	-4021 B	-0-	20469 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

05	7440 X	6748	-0-	-692 B	-0-	6748 2		N	-0-			45
06	7110 X	6407	-0-	-703 B	-0-	6407 2		N	-0-			45
07	7099 X	6066	-0-	-1033 B	-0-	6066 2		N	-0-			45
08	7006 X	6317	-0-	-689 B	-0-	6317 2		N	-0-			45
09	6780 X	5782	-0-	-998 B	-0-	5782 2		N	-0-			45
10	6758 X	6211	-0-	-547 B	-0-	6208 2	3 9	N	3			48

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

05	19902 X	16832	-0-	-3070 B	-0-	16832 2		N	-0-			140
06	18600 X	15947	-0-	-2653 B	-0-	15947 2		N	-0-			140
07	18755 X	16032	-0-	-2723 B	-0-	16032 2		N	-0-			140
08	17732 X	15696	-0-	-2036 B	-0-	15696 2		N	-0-			140
09	17160 X	14823	-0-	-2337 B	-0-	14823 2		N	-0-			140
10	16833 X	15072	-0-	-1761 B	-0-	15072 2		N	-0-			140

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

05	9610 X	8168	-0-	-1442 B	-0-	8168 2		N	-0-			101
06	9180 X	7730	-0-	-1450 B	-0-	7730 2		N	-0-			101
07	9300 X	8091	-0-	-1209 B	-0-	8091 2		N	-0-			101
08	8525 X	8163	-0-	-362 B	-0-	8163 2		N	-0-			101
09	8250 X	7617	-0-	-633 B	-0-	7617 2		N	-0-			101
10	8153 X	7499	-0-	-654 B	-0-	7499 2		N	-0-			101

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

05	8525 X	7067	-0-	-1458 B	-0-	7056 2	11 9	N	10			80
06	8250 X	7309	-0-	-941 B	-0-	7309 2		N	-0-			80
07	8525 X	5873	-0-	-2652 B	-0-	5873 2		N	-0-			80
08	7719 X	6537	-0-	-1182 B	-0-	6537 2		N	-0-			80
09	7470 X	7041	-0-	-429 B	-0-	7041 2		N	-0-			80
10	7564 X	6413	-0-	-1151 B	-0-	6413 2		N	-0-			80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

05	43073 X	43073	-0-	-0- B	-0-	457 1	42616 2	N	-0-			85
06	60431 X	60431	-0-	-0- B	-0-	2871 1	57560 2	N	-0-			85
07	51533 X	51533	-0-	-0- B	-0-	2868 1	48665 2	N	-0-			85
08	39926 X	39926	-0-	-0- B	-0-	2128 1	37798 2	N	-0-			85
09	31442 X	31442	-0-	-0- B	-0-	2129 1	29313 2	N	-0-			85
*10	28450 X	28450	-0-	-0- B	-0-	2237 1	26213 2	N	-0-			85

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5845	-0-	-510	B	-0-	5845	2			N	-0-					23
06	6150	X	5293	-0-	-857	B	-0-	5293	2			N	-0-					23
07	6355	X	5017	-0-	-1338	B	-0-	5017	2			N	-0-					23
08	5766	X	3811	-0-	-1955	B	-0-	3811	2			N	-0-					23
09	5580	X	3393	-0-	-2187	B	-0-	3393	2			N	-0-					23
*10	5931	X	5931	-0-	-0-	B	-0-	5931	2			N	-0-					23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

05	68500	X	68500	-0-	-0-	B	-0-	68500	2			N	-0-					-0-
06	53924	X	53924	-0-	-0-	B	-0-	53924	2			N	-0-					-0-
07	71641	X	42092	-0-	-29549	B	-0-	42092	2			N	-0-					-0-
08	87389	X	33091	-0-	-54298	B	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
09	84570	X	26189	-0-	-58381	B	-0-	26189	2			N	-0-					-0-
10	68510	X	26027	-0-	-42483	B	-0-	26027	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

05	28148	X	24700	-0-	-3448	B	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	18791	-0-	-8449	B	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	20652	-0-	-7496	B	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	10620	-0-	-13498	B	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	14	-0-	-23326	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	1395	-0-	-22723	B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

05	13113	X	11431	-0-	-1682	B	-0-	11431	2			N	-0-					40
06	12120	X	10861	-0-	-1259	B	-0-	10861	2			N	-0-					40
07	12431	X	10824	-0-	-1607	B	-0-	10824	2			N	-0-					40
08	12152	X	10094	-0-	-2058	B	-0-	10094	2			N	-0-					40
09	11400	X	9111	-0-	-2289	B	-0-	9111	2			N	-0-					40
10	11439	X	7056	-0-	-4383	B	-0-	7056	2			N	-0-					40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

05	5784	X	5784	-0-	-0-	B	-0-	5784	2			N	-0-					35
06	5042	X	5042	-0-	-0-	B	-0-	5042	2			N	-0-					35
07	4436	X	4436	-0-	-0-	B	-0-	4436	2			N	-0-					35
08	5142	X	5142	-0-	-0-	B	-0-	5142	2			N	-0-					35
09	2742	X	2742	-0-	-0-	B	-0-	2742	2			N	-0-					35
*10	6604	X	6604	-0-	-0-	B	-0-	6604	2			N	-0-					35

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

05	13888	X	13563	-0-	-325	B	-0-	13563	2			N	-0-					155
06	13440	X	12786	-0-	-654	B	-0-	12786	2			N	-0-					155
07	13888	X	12785	-0-	-1103	B	-0-	12785	2			N	-0-					155
08	13950	X	12449	-0-	-1501	B	-0-	12449	2			N	-0-					155
09	13440	X	11851	-0-	-1589	B	-0-	11851	2			N	-0-					155
10	13578	X	11871	-0-	-1707	B	-0-	11871	2			N	-0-					155

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

05	18135	X	15132	-0-	-3003	B	-0-	15132	2			N	-0-					50
06	16830	X	14143	-0-	-2687	B	-0-	14143	2			N	-0-					50
07	16802	X	14134	-0-	-2668	B	-0-	14134	2			N	-0-					50
08	15841	X	13776	-0-	-2065	B	-0-	13776	2			N	-0-					50
09	15180	X	13003	-0-	-2177	B	-0-	13003	2			N	-0-					50
10	15128	X	13237	-0-	-1891	B	-0-	13237	2			N	-0-					50

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524 X	10	-0-	-12514 B	-784489	10	2			N	-0-					100
06	12120 X	-0-	-0-	-12120 B	-784489					N	-0-					100
07	11315 X	1311	-0-	-10004 B	-784489	73	1	1238	2	N	-0-					100
08	2511 X	87035	-0-	84524 B	-699965	4640	1	82395	2	N	-0-					100
09	11 X	65410	-0-	65399 B	-634566	4430	1	60980	2	N	-0-					100
10	1302 X	52128	-0-	50826 B	-583740	4099	1	48029	2	N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

05	9548 X	5043	-0-	-4505 B	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
06	9240 X	6046	-0-	-3194 B	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	9548 X	7281	-0-	-2267 B	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	7533 X	6455	-0-	-1078 B	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	5667	-0-	-1503 B	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
10	7285 X	4977	-0-	-2308 B	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

05	7347 X	6268	-0-	-1079 B	-0-	6268	2			N	-0-					75
06	6960 X	6312	-0-	-648 B	-0-	6312	2			N	-0-					75
07	6789 X	5085	-0-	-1704 B	-0-	5085	2			N	-0-					75
08	6758 X	4548	-0-	-2210 B	-0-	4548	2			N	-0-					75
09	6540 X	3711	-0-	-2829 B	-0-	3711	2			N	-0-					75
10	6510 X	3920	-0-	-2590 B	-0-	3920	2			N	-0-					75

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

05	11799 X	11799	-0-	-0- B	-0-	11793	2	6	9	N	5					140
06	10978 X	10978	-0-	-0- B	-0-	10978	2			N	-0-					140
07	11067 X	10876	-0-	-191 B	-0-	10876	2			N	-0-					140
08	13237 X	9856	-0-	-3381 B	-0-	9856	2			N	-0-					140
09	12750 X	9736	-0-	-3014 B	-0-	9736	2			N	-0-					140
10	11811 X	9742	-0-	-2069 B	-0-	9742	2			N	-0-					140

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871

05	4557 X	3446	-0-	-1111 B	-0-	3446	2			N	-0-					53
06	4410 X	4007	-0-	-403 B	-0-	4007	2			N	-0-					53
07	4084 X	4084	-0-	-0- B	-0-	4084	2			N	-0-					53
08	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	4020	2			N	-0-					53
09	3300 X	2973	-0-	-327 B	-0-	2973	2			N	-0-					53
10	3410 X	2008	-0-	-1402 B	-0-	2000	2	8	9	N	7					60

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397

05	7979 X	7979	-0-	-0- B	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
06	8365 X	8365	-0-	-0- B	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	8175 X	8175	-0-	-0- B	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	6172 X	6172	-0-	-0- B	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
09	6816 X	6816	-0-	-0- B	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
*10	6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

05	12927 X	12334	-0-	-593 B	-0-	12334	2			N	-0-					75
06	10620 X	9353	-0-	-1267 B	-0-	9353	2			N	-0-					75
07	13888 X	11828	-0-	-2060 B	-0-	11828	2			N	-0-					75
08	15097 X	12121	-0-	-2976 B	-0-	12121	2			N	-0-					75
09	14610 X	9092	-0-	-5518 B	-0-	9092	2			N	-0-					75
10	12338 X	11463	-0-	-875 B	-0-	11463	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10516	-0-	-1326 B	-0-	10516	2			N	-0-					195
06	11040	X	9677	-0-	-1363 B	-0-	9677	2			N	-0-					195
07	11408	X	9859	-0-	-1549 B	-0-	9859	2			N	-0-					195
08	9734	X	9214	-0-	-520 B	-0-	9214	2			N	-0-					195
09	9420	X	9043	-0-	-377 B	-0-	9043	2			N	-0-					195
10	9734	X	8807	-0-	-927 B	-0-	8807	2			N	-0-					195

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

05	8029	X	6697	-0-	-1332 B	-0-	6697	2			N	-0-					23
06	7500	X	6368	-0-	-1132 B	-0-	6368	2			N	-0-					23
07	7564	X	6249	-0-	-1315 B	-0-	6249	2			N	-0-					23
08	7144	X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144	2			N	-0-					23
09	6750	X	6719	-0-	-31 B	-0-	6719	2			N	-0-					23
10	6696	X	6291	-0-	-405 B	-0-	6291	2			N	-0-					23

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

05	20489	X	20489	-0-	-0- B	-0-	20489	2			N	-0-					15
06	19460	X	19460	-0-	-0- B	-0-	19460	2			N	-0-					15
07	19694	X	19694	-0-	-0- B	-0-	19694	2			N	-0-					15
08	20702	X	20702	-0-	-0- B	-0-	20702	2			N	-0-					15
09	19800	X	19780	-0-	-20 B	-0-	19780	2			N	-0-					15
10	20460	X	19740	-0-	-720 B	-0-	19740	2			N	-0-					15

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

05	7936	X	6688	-0-	-1248 B	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6289	-0-	-1031 B	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6348	-0-	-937 B	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6229	-0-	-591 B	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5845	-0-	-755 B	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5909	-0-	-787 B	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

05	10044	X	9344	-0-	-700 B	-0-	9344	2			N	-0-					27
06	9570	X	8930	-0-	-640 B	-0-	8930	2			N	-0-					27
07	9734	X	9109	-0-	-625 B	-0-	9109	2			N	-0-					27
08	9424	X	8903	-0-	-521 B	-0-	8903	2			N	-0-					27
09	9120	X	8441	-0-	-679 B	-0-	8441	2			N	-0-					27
10	9331	X	8520	-0-	-811 B	-0-	8520	2			N	-0-					27

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

05	11966	X	9941	-0-	-2025 B	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
06	26411	X	26411	-0-	-0- B	-0-	1255	1	25156	2	N	-0-					-0-
07	17860	X	17860	-0-	-0- B	-0-	994	1	16866	2	N	-0-					-0-
08	14151	X	14151	-0-	-0- B	-0-	754	1	13397	2	N	-0-					-0-
09	9875	X	9875	-0-	-0- B	-0-	669	1	9206	2	N	-0-					-0-
*10	10599	X	10599	-0-	-0- B	-0-	833	1	9766	2	N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

05	103442	X	103442	-0-	-0- B	-0-	103442	2			N	-0-					-0-
06	91772	X	91772	-0-	-0- B	-0-	91772	2			N	-0-					-0-
07	84927	X	84927	-0-	-0- B	-0-	84927	2			N	-0-					-0-
08	66968	X	66968	-0-	-0- B	-0-	66968	2			N	-0-					-0-
09	58102	X	58102	-0-	-0- B	-0-	58102	2			N	-0-					-0-
*10	57985	X	57985	-0-	-0- B	-0-	57985	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	12198	-0-	-2310	B	-0-	12198	2			N	-0-					85
06	14040	X	10782	-0-	-3258	B	-0-	10782	2			N	-0-					85
07	12090	X	10811	-0-	-1279	B	-0-	10811	2			N	-0-					85
08	11563	X	10390	-0-	-1173	B	-0-	10390	2			N	-0-					85
09	11190	X	9204	-0-	-1986	B	-0-	9204	2			N	-0-					85
10	11563	X	9012	-0-	-2551	B	-0-	9012	2			N	-0-					85

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56060	X	56060	-0-	-0-	B	-0-	56060	2			N	-0-					-0-
06	63367	X	63367	-0-	-0-	B	-0-	63367	2			N	-0-					-0-
07	59879	X	59879	-0-	-0-	B	-0-	59879	2			N	-0-					-0-
08	54870	X	50492	-0-	-4378	B	-0-	50492	2			N	-0-					-0-
09	53100	X	42913	-0-	-10187	B	-0-	42913	2			N	-0-					-0-
10	54870	X	41292	-0-	-13578	B	-0-	41292	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55101	X	55101	-0-	-0-	B	-0-	55101	2			N	-0-					60
06	52770	X	39096	-0-	-13674	B	-0-	39096	2			N	-0-					60
07	54529	X	46621	-0-	-7908	B	-0-	46621	2			N	-0-					60
08	59303	X	37328	-0-	-21975	B	-0-	37328	2			N	-0-					60
09	57300	X	36460	-0-	-20840	B	-0-	36460	2			N	-0-					60
10	55087	X	27058	-0-	-28029	B	-0-	27058	2			N	-0-					60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	6231	-0-	-3782	B	-0-	6231	2			N	-0-					120
06	9030	X	7660	-0-	-1370	B	-0-	7660	2			N	-0-					120
07	8897	X	6753	-0-	-2144	B	-0-	6753	2			N	-0-					120
08	8153	X	6564	-0-	-1589	B	-0-	6564	2			N	-0-					120
09	7890	X	6217	-0-	-1673	B	-0-	6217	2			N	-0-					120
10	7905	X	6528	-0-	-1377	B	-0-	6528	2			N	-0-					120

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10359	-0-	-1080	B	-0-	10359	2			N	-0-					20
06	11070	X	10202	-0-	-868	B	-0-	10202	2			N	-0-					20
07	11439	X	9289	-0-	-2150	B	-0-	9289	2			N	-0-					20
08	11098	X	9951	-0-	-1147	B	-0-	9951	2			N	-0-	20	5			-0-
09	10740	X	9191	-0-	-1549	B	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9092	-0-	-1448	B	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10494	X	10494	-0-	-0-	B	-0-	10433	2	61	9	N	55					80
06	10274	X	10274	-0-	-0-	B	-0-	10108	2	166	9	N	151					231
07	12610	X	12610	-0-	-0-	B	-0-	12598	2	12	9	N	11	189	1			53
08	11811	X	10200	-0-	-1611	B	-0-	10200	2			N	-0-					53
09	10890	X	10281	-0-	-609	B	-0-	10281	2			N	-0-					53
10	11811	X	9891	-0-	-1920	B	-0-	9861	2	30	9	N	27					80

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2864	-0-	-81	B	-0-	190	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2533	-0-	-317	B	-0-	179	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2484	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2186	-0-	-666	B	-0-	212	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2345	-0-	-175	B	-0-	159	1	2186	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2162	-0-	-535	B	-0-	117	1	2045	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57567 X	32722	-0-	-24845 B	-0-	348	1	32374	2	N	-0-					-0-
06	64166 X	64166	-0-	-0- B	-0-	3049	1	61117	2	N	-0-					-0-
07	56762 X	56762	-0-	-0- B	-0-	3159	1	53603	2	N	-0-					-0-
08	48687 X	48687	-0-	-0- B	-0-	2595	1	46092	2	N	-0-					-0-
09	37702 X	37702	-0-	-0- B	-0-	2553	1	35149	2	N	-0-					-0-
10	31465 X	24695	-0-	-6770 B	-0-	1942	1	22753	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

05	49414 X	37163	-0-	-12251 B	-0-	395	1	36768	2	N	-0-					-0-
06	78278 X	78278	-0-	-0- B	-0-	3719	1	74559	2	N	-0-					-0-
07	68260 X	68260	-0-	-0- B	-0-	3799	1	64461	2	N	-0-					-0-
08	53473 X	53473	-0-	-0- B	-0-	2850	1	50623	2	N	-0-					-0-
09	41027 X	41027	-0-	-0- B	-0-	2778	1	38249	2	N	-0-					-0-
*10	35501 X	35501	-0-	-0- B	-0-	2792	1	32709	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

05	86273 X	-0-	-0-	-86273 B	-0-					N	-0-					-0-
06	66990 X	28062	-0-	-38928 B	-0-	1333	1	26729	2	N	-0-					-0-
07	73578 X	73578	-0-	-0- B	-0-	4095	1	69483	2	N	-0-					-0-
08	63781 X	63781	-0-	-0- B	-0-	3400	1	60381	2	N	-0-					-0-
09	54328 X	54328	-0-	-0- B	-0-	3679	1	50649	2	N	-0-					-0-
*10	51085 X	51085	-0-	-0- B	-0-	4017	1	47068	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

05	8804 X	7098	-0-	-1706 B	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7860 X	6736	-0-	-1124 B	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	7874 X	6695	-0-	-1179 B	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	7254 X	6317	-0-	-937 B	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	7020 X	5780	-0-	-1240 B	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	7099 X	5621	-0-	-1478 B	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

05	60016 X	40846	-0-	-19170 B	-0-	40846	2			N	-0-					-0-
06	53220 X	35560	-0-	-17660 B	-0-	35560	2			N	-0-					-0-
07	48856 X	37004	-0-	-11852 B	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
08	31024 X	31024	-0-	-0- B	-0-	31024	2			N	-0-					-0-
09	28800 X	26273	-0-	-2527 B	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
10	29760 X	23727	-0-	-6033 B	-0-	23727	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

05	10509 X	9476	-0-	-1033 B	-0-	9476	2			N	-0-					32
06	9870 X	8972	-0-	-898 B	-0-	8972	2			N	-0-					32
07	10199 X	9104	-0-	-1095 B	-0-	9104	2			N	-0-					32
08	9641 X	8339	-0-	-1302 B	-0-	8339	2			N	-0-					32
09	9330 X	7830	-0-	-1500 B	-0-	7830	2			N	-0-					32
10	9486 X	6360	-0-	-3126 B	-0-	6360	2			N	-0-					32

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

05	28662 X	28662	-0-	-0- B	-0-	28662	2			N	-0-					50
06	25896 X	25896	-0-	-0- B	-0-	25896	2			N	-0-					50
07	30628 X	25135	-0-	-5493 B	-0-	25135	2			N	-0-					50
08	30163 X	25501	-0-	-4662 B	-0-	25501	2			N	-0-					50
09	29190 X	23382	-0-	-5808 B	-0-	23382	2			N	-0-					50
10	28675 X	23116	-0-	-5559 B	-0-	23116	2			N	-0-					50

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	5631	-0-	-1964 B	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5695	-0-	-1655 B	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4821	-0-	-2371 B	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	6533	X	6533	-0-	-0- B	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0- B	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4289	-0-	-1601 B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*10	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

05	71269	X	52789	-0-	-18480 B	-0-	52789	2			N	-0-					-0-
06	68970	X	43366	-0-	-25604 B	-0-	43366	2			N	-0-					-0-
07	65472	X	48547	-0-	-16925 B	-0-	48547	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	45302	-0-	-11707 B	-0-	45302	2			N	-0-					-0-
09	55080	X	38405	-0-	-16675 B	-0-	38405	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	38331	-0-	-14462 B	-0-	38331	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

05	8959	X	7090	-0-	-1869 B	-0-	7090	2			N	-0-					45
06	7710	X	7700	-0-	-10 B	-0-	7700	2			N	-0-					45
07	7967	X	7738	-0-	-229 B	-0-	7738	2			N	-0-					45
08	7192	X	5538	-0-	-1654 B	-0-	5538	2			N	-0-					45
09	6960	X	5579	-0-	-1381 B	-0-	5579	2			N	-0-					45
10	7192	X	6814	-0-	-378 B	-0-	6814	2			N	-0-					45

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

05	13454	X	10460	-0-	-2994 B	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10639	-0-	-2381 B	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10134	-0-	-2173 B	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9505	-0-	-1841 B	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8502	-0-	-2418 B	-0-	8480	2	22	9	N	20					20
10	11005	X	8348	-0-	-2657 B	-0-	8315	2	33	9	N	30					50

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

05	11661	X	11661	-0-	-0- B	-0-	124	1	11537	2	N	-0-					-0-
06	13370	X	13370	-0-	-0- B	-0-	635	1	12735	2	N	-0-					-0-
07	13311	X	13311	-0-	-0- B	-0-	741	1	12570	2	N	-0-					-0-
08	11506	X	11506	-0-	-0- B	-0-	613	1	10893	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9984	-0-	-756 B	-0-	676	1	9308	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	9057	-0-	-2041 B	-0-	712	1	8345	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

05	7843	X	6896	-0-	-947 B	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6206	-0-	-1054 B	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6074	-0-	-1242 B	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5884	-0-	-6 B	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5557	-0-	-143 B	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5667	-0-	-223 B	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28024 X	20775	-0-	-7249 B	-0-	221	1	20554	2	N	-0-					-0-
06	33450 X	33450	-0-	-0- B	-0-	1589	1	31861	2	N	-0-					-0-
07	28770 X	28770	-0-	-0- B	-0-	1601	1	27169	2	N	-0-					-0-
08	22341 X	22341	-0-	-0- B	-0-	1191	1	21150	2	N	-0-					-0-
09	16326 X	16326	-0-	-0- B	-0-	1106	1	15220	2	N	-0-					-0-
10	16523 X	6540	-0-	-9983 B	-0-	514	1	6026	2	N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

05	23250 X	6342	-0-	-16908 B	-0-	6342	2			N	-0-					45
06	22500 X	3483	-0-	-19017 B	-0-	3483	2			N	-0-					45
07	22395 X	22395	-0-	-0- B	-0-	22395	2			N	-0-					45
08	23681 X	23681	-0-	-0- B	-0-	23681	2			N	-0-					45
09	17338 X	17338	-0-	-0- B	-0-	17338	2			N	-0-					45
*10	13247 X	13247	-0-	-0- B	-0-	13247	2			N	-0-					45

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

05	12617 X	7956	-0-	-4661 B	-0-	7956	2			N	-0-					60
06	10830 X	7514	-0-	-3316 B	-0-	7514	2			N	-0-					60
07	10416 X	9646	-0-	-770 B	-0-	9646	2			N	-0-					60
08	13585 X	13585	-0-	-0- B	-0-	13585	2			N	-0-					60
09	8447 X	8447	-0-	-0- B	-0-	8447	2			N	-0-					60
10	8215 X	6394	-0-	-1821 B	-0-	6394	2			N	-0-					60

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

05	52080 X	31777	-0-	-20303 B	-0-	31777	2			N	-0-					-0-
06	45960 X	25440	-0-	-20520 B	-0-	25440	2			N	-0-					-0-
07	41757 X	24994	-0-	-16763 B	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
08	34410 X	23308	-0-	-11102 B	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
09	33300 X	21546	-0-	-11754 B	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
10	31775 X	17024	-0-	-14751 B	-0-	17024	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

05	120090 X	120090	-0-	-0- B	-0-	120090	2			N	-0-					-0-
06	114103 X	114103	-0-	-0- B	-0-	114059	2	44	9	N	40					40
07	121736 X	121736	-0-	-0- B	-0-	121736	2			N	-0-					40
08	107166 X	107166	-0-	-0- B	-0-	107166	2			N	-0-					40
09	91761 X	91761	-0-	-0- B	-0-	91761	2			N	-0-					40
*10	86319 X	86319	-0-	-0- B	-0-	86319	2			N	-0-					40

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

05	40827 X	33557	-0-	-7270 B	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
06	36840 X	28481	-0-	-8359 B	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
07	30690 X	30382	-0-	-308 B	-0-	30382	2			N	-0-					-0-
08	27069 X	27069	-0-	-0- B	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
09	21011 X	21011	-0-	-0- B	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
*10	24218 X	24218	-0-	-0- B	-0-	24218	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

05	47213 X	45184	-0-	-2029 B	-0-	45184	2			N	-0-					-0-
06	50010 X	40484	-0-	-9526 B	-0-	40484	2			N	-0-					-0-
07	51677 X	39710	-0-	-11967 B	-0-	39710	2			N	-0-					-0-
08	47864 X	37907	-0-	-9957 B	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
09	46170 X	35225	-0-	-10945 B	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
10	45198 X	33548	-0-	-11650 B	-0-	33548	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	115661 X	71339	-0-	-44322 B	-0-	71339	2	N	-0-			-0-
06	113130 X	60247	-0-	-52883 B	-0-	60247	2	N	-0-			-0-
07	116901 X	56299	-0-	-60602 B	-0-	56299	2	N	-0-			-0-
08	92535 X	62967	-0-	-29568 B	-0-	62967	2	N	-0-			-0-
09	88890 X	30331	-0-	-58559 B	-0-	30331	2	N	-0-			-0-
10	71331 X	32566	-0-	-38765 B	-0-	32566	2	N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

05	14043 X	12289	-0-	-1754 B	-0-	12289	2	N	-0-			-0-
06	13590 X	11285	-0-	-2305 B	-0-	11285	2	N	-0-			-0-
07	14043 X	11124	-0-	-2919 B	-0-	11124	2	N	-0-			-0-
08	13950 X	9412	-0-	-4538 B	-0-	9412	2	N	-0-			-0-
09	13500 X	8907	-0-	-4593 B	-0-	8907	2	N	-0-			-0-
10	12276 X	7274	-0-	-5002 B	-0-	7274	2	N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

05	278570 X	278570	-0-	-0- B	-0-	278570	2	N	-0-			-0-
06	264750 X	264750	-0-	-0- B	-0-	264750	2	N	-0-			-0-
07	175115 X	175115	-0-	-0- B	-0-	175115	2	N	-0-			-0-
08	229746 X	229746	-0-	-0- B	-0-	229746	2	N	-0-			-0-
09	258092 X	258092	-0-	-0- B	-0-	258092	2	N	-0-			-0-
*10	275514 X	275514	-0-	-0- B	-0-	275514	2	N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

05	90117 X	41855	-0-	-48262 B	-0-	41855	2	N	-0-			-0-
06	84150 X	29823	-0-	-54327 B	-0-	29823	2	N	-0-			-0-
07	79608 X	32745	-0-	-46863 B	-0-	32745	2	N	-0-			-0-
08	49166 X	14065	-0-	-35101 B	-0-	14065	2	N	-0-			-0-
09	44940 X	7929	-0-	-37011 B	-0-	7929	2	N	-0-			-0-
10	41850 X	7813	-0-	-34037 B	-0-	7813	2	N	-0-			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

05	5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	5682	2	N	-0-			-0-
06	22395 X	22395	-0-	-0- B	-0-	22395	2	N	-0-			-0-
07	16309 X	16309	-0-	-0- B	-0-	16309	2	N	-0-			-0-
08	13653 X	13653	-0-	-0- B	-0-	13653	2	N	-0-			-0-
09	14040 X	11933	-0-	-2107 B	-0-	11933	2	N	-0-			-0-
10	14508 X	11531	-0-	-2977 B	-0-	11531	2	N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

05	97564 X	97564	-0-	-0- B	-0-	97564	2	N	-0-			-0-
06	209322 X	209322	-0-	-0- B	-0-	209322	2	N	-0-			-0-
07	250151 X	250151	-0-	-0- B	-0-	250151	2	N	-0-			-0-
08	209655 X	209655	-0-	-0- B	-0-	209655	2	N	-0-			-0-
09	226886 X	226886	-0-	-0- B	-0-	226886	2	N	-0-			-0-
*10	189643 X	189643	-0-	-0- B	-0-	189643	2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

05	16213 X	15866	-0-	-347 B	-0-	15866	2	N	-0-			120
06	15690 X	14280	-0-	-1410 B	-0-	14280	2	N	-0-			120
07	16213 X	13591	-0-	-2622 B	-0-	13591	2	N	-0-			120
08	17639 X	13207	-0-	-4432 B	-0-	13207	2	N	-0-			120
09	16890 X	13883	-0-	-3007 B	-0-	13883	2	N	-0-			120
10	15872 X	13768	-0-	-2104 B	-0-	13768	2	N	-0-			120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281356	X	261351	-0-	-20005 B	-0-	261351	2			N	-0-					-0-
06	364290	X	270086	-0-	-94204 B	-0-	270086	2			N	-0-					-0-
07	376433	X	242224	-0-	-134209 B	-0-	242224	2			N	-0-					-0-
08	289230	X	190190	-0-	-99040 B	-0-	190190	2			N	-0-					-0-
09	270090	X	151343	-0-	-118747 B	-0-	151343	2			N	-0-					-0-
10	279093	X	NO RPT	-0-	-279093 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

05	37944	X	26135	-0-	-11809 B	-0-	26135	2			N	-0-					-0-
06	32457	X	32457	-0-	-0- B	-0-	32457	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	32681	-0-	-179 B	-0-	32681	2			N	-0-					-0-
08	31350	X	31350	-0-	-0- B	-0-	31350	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	27843	-0-	-837 B	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	25150	-0-	-4486 B	-0-	25150	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

05	12772	X	9045	-0-	-3727 B	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	12264	-0-	-96 B	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9518	-0-	-3254 B	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
08	12799	X	12799	-0-	-0- B	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
09	13062	X	13062	-0-	-0- B	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
*10	8924	X	8924	-0-	-0- B	-0-	8924	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

05	229551	X	229551	-0-	-0- B	-0-	229551	2			N	-0-					-0-
06	200622	X	200622	-0-	-0- B	-0-	200622	2			N	-0-					-0-
07	144821	X	144821	-0-	-0- B	-0-	144821	2			N	-0-					-0-
08	259036	X	133241	-0-	-125795 B	-0-	133241	2			N	-0-					-0-
09	239610	X	105952	-0-	-133658 B	-0-	105952	2			N	-0-					-0-
10	229555	X	90065	-0-	-139490 B	-0-	90065	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

05	42873	X	28931	-0-	-13942 B	-0-	28931	2			N	-0-					30
06	41490	X	25507	-0-	-15983 B	-0-	25507	2			N	-0-					30
07	42873	X	23702	-0-	-19171 B	-0-	23702	2			N	-0-					30
08	32612	X	20107	-0-	-12505 B	-0-	20107	2			N	-0-					30
09	31440	X	18518	-0-	-12922 B	-0-	18518	2			N	-0-					30
10	28923	X	16226	-0-	-12697 B	-0-	16226	2			N	-0-					30

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

05	29946	X	17712	-0-	-12234 B	-0-	517	1	17195	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	14599	-0-	-7421 B	-0-	419	1	14180	2	N	-0-					-0-
07	21855	X	12975	-0-	-8880 B	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	8684	-0-	-7653 B	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
09	15819	X	15819	-0-	-0- B	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	16315	-0-	-22 B	-0-	547	1	15768	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

05	250213	X	250213	-0-	-0- B	-0-	250213	2			N	-0-					-0-
06	237090	X	237090	-0-	-0- B	-0-	237090	2			N	-0-					-0-
07	242513	X	179250	-0-	-63263 B	-0-	179250	2			N	-0-					-0-
08	266507	X	160649	-0-	-105858 B	-0-	160649	2			N	-0-					-0-
09	246960	X	122820	-0-	-124140 B	-0-	122820	2			N	-0-					-0-
10	250201	X	107508	-0-	-142693 B	-0-	107508	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473773 X	279141	-0-	-194632 B	-0-	279141	2			N	-0-					-0-
06	407280 X	293148	-0-	-114132 B	-0-	293148	2			N	-0-					-0-
07	323454 X	276846	-0-	-46608 B	-0-	276846	2			N	-0-					-0-
08	323454 X	211099	-0-	-112355 B	-0-	211099	2			N	-0-					-0-
09	303210 X	174076	-0-	-129134 B	-0-	174076	2			N	-0-					-0-
10	302932 X	159308	-0-	-143624 B	-0-	159308	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

05	258402 X	258402	-0-	-0- B	-0-	258402	2			N	-0-					-0-
06	253152 X	253152	-0-	-0- B	-0-	253152	2			N	-0-					-0-
07	173715 X	173715	-0-	-0- B	-0-	173715	2			N	-0-					-0-
08	219765 X	219765	-0-	-0- B	-0-	219765	2			N	-0-					-0-
09	216268 X	216268	-0-	-0- B	-0-	216268	2			N	-0-					-0-
*10	231604 X	231604	-0-	-0- B	-0-	231604	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

05	61910 X	61910	-0-	-0- B	-0-	61910	2			N	-0-					-0-
06	43069 X	43069	-0-	-0- B	-0-	43069	2			N	-0-					-0-
07	31248 X	31248	-0-	-0- B	-0-	31248	2			N	-0-					-0-
08	57629 X	21942	-0-	-35687 B	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
09	55770 X	18583	-0-	-37187 B	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
10	57629 X	16204	-0-	-41425 B	-0-	16204	2			N	-0-					-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	1853	-0-	1853 B	1853	1853	2			N	-0-					-0-
07	0 W	7354	-0-	7354 B	9207	7354	2			N	-0-					-0-
08	0 W	9105	-0-	9105 B	18312	9105	2			N	-0-					-0-
09	26718 X	8406	-0-	-18312 B	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
*10	8937 X	8937	-0-	-0- B	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 14934 PERF. N/A

05	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	8686	-0-	8686 B	8686	8686	2			N	-0-					-0-
09	0 Z	47418	-0-	47418 B	56104	47418	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	42901	-0-	42901 B	99005	42901	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

05	389980 X	297471	-0-	-92509 B	-0-	297471	2			N	-0-					-0-
06	377400 X	302868	-0-	-74532 B	-0-	302868	2			N	-0-					-0-
07	389980 X	195665	-0-	-194315 B	-0-	195665	2			N	-0-					-0-
08	389980 X	177916	-0-	-212064 B	-0-	177916	2			N	-0-					-0-
09	302880 X	160687	-0-	-142193 B	-0-	160687	2			N	-0-					-0-
10	312976 X	130623	-0-	-182353 B	-0-	130623	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 15115 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	1072	-0-	1072 B	1072	1072	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	18379	-0-	18379 B	19451	18379	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	5425	-0-	5425 B	24876	5425	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	23550	-0-	23550 B	48426	23550	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

05	3100 N	3212	-0-	112	112	32	1	3180	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	4864	-0-	1864	1976	48	1	4816	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	5547	-0-	2447	4423	55	1	5492	2	Y	-0-					-0-
08	8077 X	3654	-0-	-4423	-0-	36	1	3618	2	Y	-0-					-0-
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-					-0-
*10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	58	1	5828	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

05	3100 N	5337	-0-	2237	2237	53	1	5284	2	N	-0-					92
06	3000 N	11255	-0-	8255	10492	111	1	11144	2	N	-0-					92
07	3100 N	12358	-0-	9258	19750	122	1	12236	2	N	-0-					92
08	31578 X	11828	-0-	-19750	-0-	117	1	11711	2	N	-0-					92
09	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	107	1	10702	2	N	-0-					92
*10	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	112	1	11228	2	N	-0-					92

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

05	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					109
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					109
07	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					109
08	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	1209	2	2	9	N	2					111
*09	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	1272	2	6	9	N	5					116
10	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1225	2	1	9	N	1					117

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

05	434 N	399	-0-	-35	-0-	395	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355	2	4	9	Y	4	3	1			4
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5	6	1			3
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4	5	1			2

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168

05	2790 X	2770	-0-	-20	-0-	2768	2	2	9	N	2			140
06	2640 X	269	-0-	-2371	-0-	261	2	8	9	N	7			147
07	2387 X	2169	-0-	-218	-0-	2161	2	8	9	N	7			154
08	2759 X	2377	-0-	-382	-0-	2377	2			N	-0-			154
09	2670 X	2445	-0-	-225	-0-	2445	2			N	-0-			154
10	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	2137	2	2	9	N	2			156

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			133
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			133
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			133
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			133
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			133
*10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			133

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

05	651 N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-			160
06	450 N	244	-0-	-206	-0-	244	2			N	-0-			160
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			160
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-			160
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-			160
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-			160

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

05	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-			72
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	5	1	67	2	N	-0-			72
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-			72
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-			72
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			72
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			72

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					80
06	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	1627	2			N	-0-					80
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					80
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					80
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					80
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					80

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3925	-0-	-167	-0-	260	1	3665	2	N	-0-					15
06	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	250	1	3285	2	N	55					70
							61	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	362	1	4183	2	N	-0-					70
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	398	1	3701	2	N	5					75
							6	9									
09	3960	X	3915	-0-	-45	-0-	260	1	3589	2	N	60					135
							66	9									
10	4123	X	3528	-0-	-595	-0-	189	1	3309	2	N	27					162
							30	9									

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	153	1	2153	2	N	2					133
							2	9									
06	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	147	1	1927	2	N	-0-					133
07	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	165	1	1914	2	N	34					167
							37	9									
08	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	193	1	1793	2	N	65	186	1			46
							72	9									
09	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	127	1	1756	2	N	-0-					46
10	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	105	1	1836	2	N	-0-					46

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

05	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	71	1	1003	2	N	-0-					160
06	1260	N	741	-0-	-519	-0-	52	1	689	2	N	-0-					160
07	1209	N	431	-0-	-778	-0-	34	1	397	2	N	-0-					160
08	1085	N	401	-0-	-684	-0-	39	1	362	2	N	-0-					160
09	750	N	361	-0-	-389	-0-	24	1	337	2	N	-0-					160
10	434	N	24	-0-	-410	-0-	1	1	23	2	N	-0-					160

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	84	1	1189	2	N	15					29
							17	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	N	57					86
							63	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	103	1	1188	2	N	17					103
							19	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	126	1	1170	2	N	-0-					103
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	950	2	N	41					144
							45	9									
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	N	4					148
							4	9									

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	178	1	2518	2	N	-0-					47
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	158	1	2075	2	N	-0-					47
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	210	1	2427	2	N	-0-					47
08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	255	1	2375	2	N	-0-					47
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	160	1	2202	2	N	-0-					47
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	134	1	2361	2	N	-0-					47

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

05	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					43
06	1770	N	836	-0-	-934	-0-	59	1	777	2	N	-0-					43
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	146	1	1689	2	N	-0-					43
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	128	1	1193	2	N	9					52
							10	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	59					111
							65	9									
10	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	71	1	1248	2	N	98					209
							108	9									

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	801	1	11296	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	624	1	8189	2	Y	-0-					-0-
07	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	967	1	11187	2	Y	-0-					-0-
08	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	1053	1	9798	2	Y	-0-					-0-
09	9600 X	9176	-0-	-424	-0-	620	1	8550	2	Y	5					5
						6	9									
*10	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	586	1	10281	2	Y	16					21
						18	9									

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

05	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1403	2	10	9	N	9	190	1			39
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					39
07	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1361	2	28	9	N	25					64
08	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			N	-0-					64
09	1290	N	892	-0-	-398	-0-	892	2			N	-0-					64
10	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2			N	-0-					64

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	2896	2			N	-0-					32
06	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	2406	2			N	-0-					32
07	3069	X	2449	-0-	-620	-0-	2435	2	14	9	N	13					45
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3156	2	30	9	N	27					72
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					72
*10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					72

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

05	3069	X	319	-0-	-2750	-0-	319	2			N	-0-					177
06	2970	X	528	-0-	-2442	-0-	528	2			N	-0-					177
07	1767	X	286	-0-	-1481	-0-	286	2			N	-0-					177
08	1736	X	381	-0-	-1355	-0-	381	2			N	-0-					177
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					177
*10	3100	N	4601	-0-	1501	1501	4601	2			N	-0-					177

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					27
06	3000	N	3594	-0-	594	594	3594	2			N	-0-					27
07	3100	N	4591	-0-	1491	2085	4591	2			N	-0-					27
08	3100	N	1912	-0-	-1188	897	1912	2			N	-0-					27
09	2880	X	1719	-0-	-1161	-0-	1719	2			N	-0-					27
10	2976	X	1899	-0-	-1077	-0-	1899	2			N	-0-					27

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					20
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					20
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					20
08	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-					20
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					20
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

05	930 #	711	-0-	-219	-0-	705	2	6	9	N	5	175	1			193
06	900 #	582	-0-	-318	-0-	582	2			N	-0-					193
07	961 #	477	-0-	-484	-0-	477	2			N	-0-					193
08	961 #	935	-0-	-26	-0-	879	2	56	9	N	51					244
09	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1131	2	45	9	N	41	130	1			155
10	713 #	615	-0-	-98	-0-	597	2	18	9	N	16					171

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

05	3100 N	4612	-0-	1512	4400	4612	3			Y	-0-					20
06	8613 X	4213	-0-	-4400	-0-	4213	3			Y	-0-					20
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-					20
08	4681 X	3873	-0-	-808	-0-	3873	3			Y	-0-					20
09	4530 X	3627	-0-	-903	-0-	3627	3			Y	-0-					20
10	4619 X	3725	-0-	-894	-0-	3725	3			Y	-0-					20

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1509	2	N	-0-					77
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	N	-0-					77
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	-0-					77
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	N	-0-					77
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	N	-0-					77

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022 X	2047	-0-	-2975	-0-	20	1	2027	2	Y	-0-					33
06	3420 X	870	-0-	-2550	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					33
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	Y	-0-					33
08	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	13	1	1254	2	Y	-0-					33
09	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-					33
*10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	19	1	1890	2	Y	-0-					33

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	N	-0-					-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	3	1	259	2	N	-0-					-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	2	1	208	2	N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

05	3534 X	2764	-0-	-770	-0-	2764	3			Y	-0-					25
06	2730 X	2581	-0-	-149	-0-	2581	3			Y	-0-					25
07	2790 X	1719	-0-	-1071	-0-	1719	3			Y	-0-					25
08	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			Y	-0-					25
09	2580 N	1975	-0-	-605	-0-	1975	3			Y	-0-					25
*10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

05	930 N	661	-0-	-269	-0-	7	1	654	2	N	-0-					2
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	15	1	1504	2	N	-0-					2
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	18	1	1788	2	N	-0-					2
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	18	1	1829	2	N	-0-					2
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	N	-0-					2
*10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	20	1	2018	2	N	-0-					2

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

05	7347 X	6746	-0-	-601	-0-	67	1	6679	2	Y	-0-					-0-
06	6990 X	6929	-0-	-61	-0-	69	1	6860	2	Y	-0-					-0-
07	7223 X	7136	-0-	-87	-0-	71	1	7065	2	Y	-0-					-0-
08	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	68	1	6756	2	Y	-0-					-0-
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	66	1	6596	2	Y	-0-					-0-
*10	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	68	1	6750	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4818	-0-	-1289	-0-	4818	3			Y	-0-					-0-
06	5910	X	4815	-0-	-1095	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5013	-0-	-1094	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4473	-0-	-1076	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4495	-0-	-575	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

05	2418	X	113	-0-	-2305	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					45
06	2340	X	132	-0-	-2208	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					45
07	217	X	124	-0-	-93	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					45
08	217	X	153	-0-	-64	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					45
09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					45
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					45

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

05	496	N	325	-0-	-171	-0-	3	1	322	2	N	-0-					1
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	3	1	335	2	N	-0-					1
07	558	N	342	-0-	-216	-0-	3	1	339	2	N	-0-					1
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	716	3	63 9	N	57			165
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	3		N	-0-			165
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			165
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			165
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			165
10	837 N	499	-0-	-338	-0-	499	3		N	-0-			165

T BAR X CORBY WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			20
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			20
07	2232 N	372	-0-	-1860	-0-	372	3		N	-0-			20
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			20
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	3		N	-0-			20
10	372 N	81	-0-	-291	-0-	81	3		N	-0-			20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
T BAR X CORBY WELL #: 3 T RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	535	3	6	9	N	5					127
06	780	N	468	-0-	-312	-0-	468	3			N	-0-					127
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					127
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					127
09	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	3			N	-0-					127
10	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	3			N	-0-					127

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

05	9424	X	8655	-0-	-769	-0-	8608	3	47	9	Y	43					324
06	9120	X	6092	-0-	-3028	-0-	6074	3	18	9	Y	16					340
07	9424	X	4759	-0-	-4665	-0-	4759	3			Y	-0-					340
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8394	3	1	9	Y	1	177	1			164
09	8100	X	8073	-0-	-27	-0-	8070	3	3	9	Y	3					167
10	8370	X	6730	-0-	-1640	-0-	6653	3	77	9	Y	70					237

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					66
06	3240	X	2434	-0-	-806	-0-	2434	3			Y	-0-					66
07	3720	X	1539	-0-	-2181	-0-	1539	3			Y	-0-					66
08	3255	X	2074	-0-	-1181	-0-	2074	3			Y	-0-					66
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4617	3	31	9	Y	28					94
*10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			Y	-0-					94

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					242
06	1080	N	526	-0-	-554	-0-	526	3			N	-0-					242
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	3			N	-0-					242
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					242
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					242
10	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-					242

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

05	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1934	3	22	9	N	20					303
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1972	3	19	9	N	17	195	1			125
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					125
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					125
09	3000	N	3159	-0-	159	159	3159	3			N	-0-					125
*10	3100	N	2950	-0-	-150	9	2878	3	72	9	N	65					190

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					57
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					57
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	633	3	73	9	N	66					123
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					123
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	3			N	-0-					123
10	713	N	30	-0-	-683	-0-	30	3			N	-0-					123

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

05	18972	X	16955	-0-	-2017	-0-	16615	3	340	9	N	309	191	1			298
06	18360	X	12107	-0-	-6253	-0-	11943	3	164	9	N	149	184	1			263
07	18352	X	6538	-0-	-11814	-0-	6495	3	43	9	N	39					302
08	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14047	3	22	9	N	20					322
09	13500	X	12999	-0-	-501	-0-	12806	3	193	9	N	175	195	1			302
*10	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15094	3	286	9	N	260	367	1			195

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1437	3	23	9	N	21					53
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					53
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1654	3	15	9	N	14					67
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					67
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					67
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					67

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

05	4340	X	4052	-0-	-288	-0-	3657	3	395	9	N	359	195	1			262
06	3870	X	3030	-0-	-840	-0-	3029	3	1	9	N	1	191	1			72
07	3503	X	1850	-0-	-1653	-0-	1850	3			N	-0-					72
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4309	3	144	9	N	131					203
09	3600	X	2858	-0-	-742	-0-	2858	3			N	-0-					203
10	3720	X	2621	-0-	-1099	-0-	2621	3			N	-0-					203

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

05	2886	X	1968	-0-	-918	-0-	1968	3			N	-0-					52
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					52
07	2015	X	1596	-0-	-419	-0-	1596	3			N	-0-					52
08	2015	X	1726	-0-	-289	-0-	1726	3			N	-0-					52
09	1950	X	1444	-0-	-506	-0-	1444	3			N	-0-					52
*10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					52

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

05	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					13
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					13
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					13
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					13
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					13
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					13

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

05	2325	X	1437	-0-	-888	-0-	1437	3			N	-0-					88
06	2250	X	1440	-0-	-810	-0-	1440	3			N	-0-					88
07	2325	X	762	-0-	-1563	-0-	762	3			N	-0-					88
08	2325	X	866	-0-	-1459	-0-	866	3			N	-0-					88
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2289	3	197	9	N	179	185	1			82
*10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4159	3	176	9	N	160					242

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

05	3813	X	2730	-0-	-1083	-0-	2730	3			N	-0-					192
06	3060	X	2055	-0-	-1005	-0-	2055	3			N	-0-					192
07	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	2098	3			N	-0-					192
08	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	2831	3			N	-0-					192
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					192
*10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					192

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

05	4526	X	671	-0-	-3855	-0-	671	3			N	-0-					17
06	4380	X	781	-0-	-3599	-0-	781	3			N	-0-					17
07	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					17
08	713	X	520	-0-	-193	-0-	520	3			N	-0-					17
09	780	X	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					17
10	837	X	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					17

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	3726	3	28	9	N	25					198
06	3750 X	3414	-0-	-336	-0-	3414	3			N	-0-					198
07	3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3361	3	10	9	N	9					207
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3302	3	10	9	N	9	181	1			35
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4997	3	2	9	N	2					37
*10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4811	3	17	9	N	15					52

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

05	8246 X	7372	-0-	-874	-0-	7292	3	80	9	N	73					258
06	7980 X	6619	-0-	-1361	-0-	6544	3	75	9	N	68	193	1			133
07	8060 X	6921	-0-	-1139	-0-	6908	3	13	9	N	12					145
08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6215	3	24	9	N	22					167
09	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7060	3	6	9	N	5					172
*10	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7909	3	86	9	N	78	195	1			55

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3380	3	53	9	N	48					135
06	3300 X	2699	-0-	-601	-0-	2649	3	50	9	N	45					180
07	3410 X	2225	-0-	-1185	-0-	2157	3	68	9	N	62					242
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					242
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					242
*10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					242

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

05	3875 X	3376	-0-	-499	-0-	3361	3	15	9	N	14					167
06	3750 X	446	-0-	-3304	-0-	446	3			N	-0-					167
07	3410 X	2409	-0-	-1001	-0-	2409	3			N	-0-					167
08	3193 X	1558	-0-	-1635	-0-	1544	3	14	9	N	13					180
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4798	3	3	9	N	3					183
*10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					183

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

05	6138 X	5193	-0-	-945	-0-	5153	3	40	9	N	36					173
06	5940 X	5502	-0-	-438	-0-	5469	3	33	9	N	30					203
07	5425 X	4638	-0-	-787	-0-	4595	3	43	9	N	39	194	1			48
08	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					48
09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5054	3	17	9	N	15					63
*10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5259	3	44	9	N	40					103

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

05	0 W	4229	-0-	4229	101838	4219	3	10	9	N	9					87
06	0 W	3424	-0-	3424	105262	3413	3	11	9	N	10					97
07	0 W	4211	-0-	4211	109473	4057	3	154	9	N	140					237
08	113473 X	4000	-0-	-109473	-0-	3997	3	3	9	N	3	193	1			47
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4201	3	53	9	N	48					95
*10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3973	3	11	9	N	10					105

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2911	-0-	-1243	-0-	2853	3	58	9	N	53					145
06	4020	X	2856	-0-	-1164	-0-	2834	3	22	9	N	20					165
07	3937	X	3240	-0-	-697	-0-	3227	3	13	9	N	12					177
08	3317	X	2924	-0-	-393	-0-	2873	3	51	9	N	46					223
09	3210	X	2329	-0-	-881	-0-	2296	3	33	9	N	30					253
10	3255	X	2288	-0-	-967	-0-	2211	3	77	9	N	70					323

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

05	13857	X	1601	-0-	-12256	-0-	1601	3			N	-0-					133
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1902	3	11	9	N	10					143
07	1798	X	1321	-0-	-477	-0-	1321	3			N	-0-					143
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	N	5					148
09	1920	N	1596	-0-	-324	-0-	1583	3	13	9	N	12					160
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					160

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

05	5239	X	3931	-0-	-1308	-0-	3868	3	63	9	N	57					292
06	4800	X	3247	-0-	-1553	-0-	3188	3	59	9	N	54	189	1			157
07	4960	X	3461	-0-	-1499	-0-	3450	3	11	9	N	10					167
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4217	3	17	9	N	15					182
09	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	3215	3	34	9	N	31					213
10	3937	X	2582	-0-	-1355	-0-	2552	3	30	9	N	27					240

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

05	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	1639	3	41	9	N	37					145
06	1800	X	1138	-0-	-662	-0-	1138	3			N	-0-					145
07	1643	X	1050	-0-	-593	-0-	1033	3	17	9	N	15					160
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					160
09	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	3			N	-0-					160
10	1054	N	634	-0-	-420	-0-	634	3			N	-0-					160

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4576	3	222	9	N	202					257
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3124	3	157	9	N	143	190	1			210
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3686	3	180	9	N	164	192	1			182
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4750	3	97	9	N	88					270
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4376	3	132	9	N	120	195	1			195
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4375	3	171	9	N	155	185	1			165

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

05	0	W	3264	-0-	3264	43071	3260	3	4	9	N	4					47
06	0	W	3601	-0-	3601	46672	3595	3	6	9	N	5					52
07	0	W	3276	-0-	3276	49948	3276	3			N	-0-					52
08	52525	X	2577	-0-	-49948	-0-	2571	3	6	9	N	5					57
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1754	3	53	9	N	48					105
*10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1524	3	11	9	N	10					115

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

05	0	W	5392	-0-	5392	63191	5373	3	19	9	N	17					95
06	0	W	5834	-0-	5834	69025	5793	3	41	9	N	37					132
07	0	W	4710	-0-	4710	73735	4677	3	33	9	N	30					162
08	78437	X	4702	-0-	-73735	-0-	4658	3	44	9	N	40					202
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4469	3	17	9	N	15					217
*10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5219	3	29	9	N	26	183	1			60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9462	3	90	9	N	82					145
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9144	3	41	9	N	37					182
07	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10464	3	112	9	N	102	192	1			92
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9468	3	20	9	N	18					110
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9096	3	72	9	N	65					175
*10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8365	3	64	9	N	58	193	1			40

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

05	23250	X	4515	-0-	-18735	-0-	4491	3	24	9	N	22					102
06	5100	X	3367	-0-	-1733	-0-	3367	3			N	-0-					102
07	5425	X	5120	-0-	-305	-0-	5098	3	22	9	N	20					122
08	5270	X	4076	-0-	-1194	-0-	4070	3	6	9	N	5					127
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5024	3	1	9	N	1					128
10	5115	X	2381	-0-	-2734	-0-	2381	3			N	-0-					128

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

05	25699	X	9016	-0-	-16683	-0-	8969	3	47	9	N	43					158
06	24870	X	19072	-0-	-5798	-0-	18852	3	220	9	N	200					358
07	25699	X	17611	-0-	-8088	-0-	17335	3	276	9	N	251	184	1			425
08	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16279	3	187	9	N	170	385	1			210
09	19080	X	17305	-0-	-1775	-0-	17186	3	119	9	N	108	181	1			137
10	19716	X	15070	-0-	-4646	-0-	14998	3	72	9	N	65					202

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

05	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	24539	3	239	9	N	217	195	1			185
06	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	20608	3	173	9	N	157	194	1			148
07	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16422	3	116	9	N	105					253
08	15128	X	14765	-0-	-363	-0-	14662	3	103	9	N	94	194	1			153
09	14640	X	12412	-0-	-2228	-0-	12312	3	100	9	N	91	184	1			60
10	15128	X	12323	-0-	-2805	-0-	12221	3	102	9	N	93					153

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

05	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	23330	3	322	9	N	293	195	1			210
06	20400	X	19382	-0-	-1018	-0-	19193	3	189	9	N	172	189	1			193
07	21080	X	18230	-0-	-2850	-0-	17995	3	235	9	N	214	184	1			223
08	21080	X	15583	-0-	-5497	-0-	15428	3	155	9	N	141	192	1			172
09	20400	X	15238	-0-	-5162	-0-	15106	3	132	9	N	120	184	1			108
10	21080	X	11781	-0-	-9299	-0-	11565	3	216	9	N	196	194	0			110

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	W	12842	-0-	12842	12842	12633	3	209	9	N	190					190
07	0	W	23378	-0-	23378	36220	22942	3	436	9	N	396	386	1			200
08	0	W	17276	-0-	17276	53496	16970	3	306	9	N	278	183	1			295
09	66097	X	12601	-0-	-53496	-0-	12304	3	297	9	N	270	380	1			185
*10	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8372	3	252	9	N	229	199	1			215

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

06	0	W	14207	-0-	14207	14207	14069	3	138	9	N	125					125
07	0	W	25131	-0-	25131	39338	24849	3	282	9	N	256	191	1			190
08	0	W	19751	-0-	19751	59089	19539	3	212	9	N	193					383
09	0	W	14892	-0-	14892	73981	14765	3	127	9	N	115	380	1			118
*10	87055	X	13074	-0-	-73981	-0-	13052	3	22	9	N	20					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3568	2	417	9	Y	379	337	1	3	8		260
06	4800	X	4336	-0-	-464	-0-	4031	2	305	9	Y	277	320	1				217
07	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	2449	2	373	9	Y	339	475	1				81
08	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	3468	2	305	9	Y	277	152	1				206
09	4350	X	3225	-0-	-1125	-0-	2949	2	276	9	Y	251	328	1				129
10	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	3932	2	361	9	Y	328	332	1				125

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

05	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	43	1	2875	2	Y	23	49	1	1	8		23
							25	9										
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	87	1	4011	2	Y	40	49	1				14
							44	9										
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3665	2	34	9	Y	31						45
08	3379	X	3324	-0-	-55	-0-	76	1	3240	2	Y	7						52
							8	9										
09	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	99	1	3844	2	Y	9						61
							10	9										
10	4278	X	3176	-0-	-1102	-0-	73	1	3077	2	Y	24	48	1				37
							26	9										

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	32	1	2181	2	Y	17	41	1				17
							19	9										
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	54	1	2499	2	Y	24	33	1				8
							26	9										
07	2046	X	1269	-0-	-777	-0-	1257	2	12	9	Y	11						19
08	2046	X	484	-0-	-1562	-0-	11	1	472	2	Y	1						20
							1	9										
09	1980	X	1473	-0-	-507	-0-	37	1	1432	2	Y	4						24
							4	9										
10	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	45	1	1899	2	Y	15	19	1				20
							17	9										

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	34	1	2264	2	Y	18	38	1				18
							20	9										
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	54	1	2504	2	Y	24	34	1				8
							26	9										
07	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2416	2	23	9	Y	21						29
08	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	49	1	2098	2	Y	4						33
							4	9										
09	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	64	1	2472	2	Y	7						40
							8	9										
10	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	56	1	2369	2	Y	18	32	1				26
							20	9										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	9960	-0-	-2316	-0-	9840	2	120	9	Y	109	63	1	2	8	44
06	11880	X	9205	-0-	-2675	-0-	9107	2	98	9	Y	89	66	1			67
07	12276	X	8161	-0-	-4115	-0-	8049	2	112	9	Y	102	105	1			64
08	11315	X	8858	-0-	-2457	-0-	8766	2	92	9	Y	84	65	1			83
09	10950	X	9112	-0-	-1838	-0-	8999	2	113	9	Y	103	114	1			72
10	9951	X	8491	-0-	-1460	-0-	8393	2	98	9	Y	89	155	1			6

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	7	1			6
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	Y	11	9	1			8
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1034	2	14	9	Y	13	8	1			13
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	13	1			9
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	829	2	10	9	Y	9	12	1			6
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	917	2	11	9	Y	10	11	1			5

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	53	1	3558	2	Y	28	52	1	1	8	28
							31	9									
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	87	1	4025	2	Y	39	55	1			12
							43	9									
07	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3833	2	35	9	Y	32					44
08	3906	X	3229	-0-	-677	-0-	74	1	3147	2	Y	7					51
							8	9									
09	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	93	1	3598	2	Y	10					61
							11	9									
10	4309	X	3466	-0-	-843	-0-	79	1	3359	2	Y	25	48	1			38
							28	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	N	-0-					-0-
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

05	10881	X	7792	-0-	-3089	-0-	7792	2			Y	-0-					-0-
06	10290	X	8653	-0-	-1637	-0-	8653	2			Y	-0-					-0-
07	10633	X	8956	-0-	-1677	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
08	9486	X	8031	-0-	-1455	-0-	8031	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	6332	-0-	-2308	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
10	8959	X	4733	-0-	-4226	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

05	10044	X	8268	-0-	-1776	-0-	8268	2			Y	-0-					-0-
06	8790	X	7178	-0-	-1612	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8068	-0-	-922	-0-	8068	2			Y	-0-					-0-
08	8556	X	7075	-0-	-1481	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	7800	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	6708	-0-	-1569	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5997	-0-	-213	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	7027	-0-	-103	-0-	7027	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6833	-0-	-67	-0-	6833	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6534	-0-	-596	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9331	2	46	9	Y	42	27	1			29
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7135	2	23	9	Y	21	33	1			17
07	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13894	2	89	9	Y	81	79	1			19
08	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12652	2	47	9	Y	43	30	1			32
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10219	2	41	9	Y	37	50	1			19
*10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11000	2	43	9	Y	39	43	1			15

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

05	12710	X	9578	-0-	-3132	-0-	9462	2	116	9	Y	105	136	1	1 8		44
06	10800	X	8085	-0-	-2715	-0-	7999	2	86	9	Y	78	64	1			58
07	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11886	2	165	9	Y	150	58	1			150
08	9579	X	8380	-0-	-1199	-0-	8292	2	88	9	Y	80	190	1			40
09	9270	X	7607	-0-	-1663	-0-	7512	2	95	9	Y	86	66	1			60
10	9579	X	8530	-0-	-1049	-0-	8431	2	99	9	Y	90	105	1			45

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

05	7006	X	5299	-0-	-1707	-0-	5235	2	64	9	Y	58	172	1	1 8		24
06	6780	X	5312	-0-	-1468	-0-	5256	2	56	9	Y	51	37	1			38
07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7952	2	110	9	Y	100	38	1			100
08	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9672	2	102	9	Y	93	101	1			92
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9984	2	127	9	Y	115	165	1			42
*10	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9485	2	111	9	Y	101	93	1			50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	4463	-0-	-342	-0-	4450	2	13	9	N	12					213
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5934	2	18	9	N	16					229
07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5113	2	11	9	N	10					239
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5619	2	9	9	N	8					247
09	5940 X	5779	-0-	-161	-0-	5779	2			N	-0-					247
10	6138 X	5909	-0-	-229	-0-	5878	2	31	9	N	28	122	1			153

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3105	2	7	9	N	6					176
06	4140 X	2171	-0-	-1969	-0-	2156	2	15	9	N	14					190
07	4278 X	3416	-0-	-862	-0-	3414	2	2	9	N	2					192
08	4278 X	1966	-0-	-2312	-0-	1966	2			N	-0-					192
09	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					192
*10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					197

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					151
06	3000 N	3323	-0-	323	323	3323	2			N	-0-					151
07	2879 N	2556	-0-	-323	-0-	2556	2			N	-0-					151
08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					151
09	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	2889	2			N	-0-					151
10	3069 X	2671	-0-	-398	-0-	2671	2			N	-0-					151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

05	2635 X	2114	-0-	-521	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	1745	-0-	-805	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	1429	-0-	-927	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	2108 X	1789	-0-	-319	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

05	6758 X	4264	-0-	-2494	-0-	4229	2	35	9	N	32					298
06	7320 X	4354	-0-	-2966	-0-	4322	2	32	9	N	29					327
07	8370 X	4702	-0-	-3668	-0-	4667	2	35	9	N	32					359
08	6045 X	5827	-0-	-218	-0-	5766	2	61	9	N	55					414
09	5850 X	4753	-0-	-1097	-0-	4709	2	44	9	N	40	185	1			269
*10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5308	2	62	9	N	56					325

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					19
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					19
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					19
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					19
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					19
*10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					19

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	2	N	21	174	1			27
						23	9									
*06	1800 N	1463	-0-	-337	-0-	58	1	1405	2	N	-0-					27
*07	1674 N	1327	-0-	-347	-0-	54	1	1273	2	N	-0-					27
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-					27
09	1410 N	572	-0-	-838	-0-	51	1	501	2	N	18					45
						20	9									
10	1333 N	338	-0-	-995	-0-	52	1	286	2	N	-0-					45

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2811	2	52	9	N	47					75
06	2700 X	2413	-0-	-287	-0-	2413	2			N	-0-					75
07	2790 N	2759	-0-	-31	-0-	2709	2	50	9	N	45					120
08	3100 N	3658	-0-	558	558	3613	2	45	9	N	41					161
09	3000 N	3215	-0-	215	773	3215	2			N	-0-					161
*10	3100 N	2414	-0-	-686	87	2381	2	33	9	N	30					191

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

05	4030 X	3812	-0-	-218	-0-	3812	2			N	-0-					23
06	3810 X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					23
07	3937 X	3873	-0-	-64	-0-	3873	2			N	-0-					23
08	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2			N	-0-					23
09	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	3575	2			N	-0-					23
10	3720 X	3307	-0-	-413	-0-	3307	2			N	-0-					23

JENSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119017 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 15747 PERF. 9552 - 9734

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	100	1	3006	2	N	13					73
							14	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	104	1	2998	2	N	15					88
							17	9									
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	110	1	3213	2	N	-0-					88
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	113	1	3293	2	N	47					135
							52	9									
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	105	1	3039	2	N	66					201
							73	9									
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	110	1	3210	2	N	2	175	1			28
							2	9									

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	N	-0-					37
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					37
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	N	-0-					37
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	N	-0-					37
09	780	N	496	-0-	-284	-0-	17	1	479	2	N	-0-					37
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1292	2	N	-0-					37

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6695	2	6	9	N	5					130
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6070	2	11	9	N	10					140
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6443	2	4	9	N	4					144
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					144
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6963	2	56	9	N	51	168	1			27
*10	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					27

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					102
06	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					102
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					102
08	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			N	-0-					102
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					102
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					102

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					106
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					106
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					108
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1101	2	35	9	N	32					140
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					140
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					140

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	212	1	7264	2	N	29	174	1			30
							32	9									
06	6780	X	6571	-0-	-209	-0-	216	1	6355	2	N	-0-					30
07	6758	X	6745	-0-	-13	-0-	212	1	6474	2	N	54					84
							59	9									
08	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	187	1	5646	2	N	7					91
							8	9									
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	206	1	6387	2	N	17					108
							19	9									
*10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	204	1	6335	2	N	-0-					108

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6899	2	22	9	N	20					145
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6829	2	22	9	N	20					165
07	5332	X	3377	-0-	-1955	-0-	3371	2	6	9	N	5					170
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7028	2	11	9	N	10					180
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6656	2	33	9	N	30	180	1			30
*10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6744	2	55	9	N	50					80

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	143	1	4283	2	N	-0-					60
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	152	1	4396	2	N	27					87
							30	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	152	1	4460	2	N	-0-					87
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	151	1	4415	2	N	-0-					87
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	141	1	4071	2	N	-0-					87
*10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	145	1	4228	2	N	-0-					87

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					180
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					180
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					180
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					180
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					180
*10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7272	2	28	9	N	25	175	1			30

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					154
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					154
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					154
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					154
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					154
*10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					154

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2292	2			N	-0-					64
06	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	2117	2			N	-0-					64
07	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2			N	-0-					64
08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					64
09	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2			N	-0-					64
10	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2046	2			N	-0-					64

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	243	1	3425	2	N	-0-					23
06	3540	X	2929	-0-	-611	-0-	207	1	2722	2	N	-0-					23
07	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	239	1	2767	2	N	-0-					23
08	3689	X	2715	-0-	-974	-0-	263	1	2452	2	N	-0-					23
09	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	229	1	3158	2	N	49					72
							54	9									
10	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	181	1	3169	2	N	41					113
							45	9									

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					90
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					90
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					90
08	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-					90
09	1530	N	755	-0-	-775	-0-	744	2	11	9	N	10					100
10	1364	N	678	-0-	-686	-0-	678	2			N	-0-					100

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142071 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10043 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	723	-0-	-331	-0-	48	1	675	2	N	-0-					160
06	1050	N	459	-0-	-591	-0-	32	1	427	2	N	-0-					160
07	930	N	632	-0-	-298	-0-	50	1	582	2	N	-0-					160
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	61	1	566	2	N	27					187
							30	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	N	12	170	1			29
							13	9									
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	32	1	557	2	N	-0-					29

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4361	2			N	-0-					127
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					127
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	2			N	-0-					127
08	4402	X	4380	-0-	-22	-0-	4350	2	30	9	N	27					154
09	4260	X	4147	-0-	-113	-0-	4147	2			N	-0-					154
10	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	4291	2			N	-0-					154

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	278	1	9278	2	N	288	164	1			163
						317	9									
06	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	260	1	8672	2	N	127					290
						140	9									
07	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	284	1	9463	2	N	167	376	1			81
						184	9									
08	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	269	1	8970	2	N	186	171	1			96
						205	9									
09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	210	1	6993	2	N	135					231
						149	9									
*10	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	173	1	5781	2	N	134	174	1			191
						147	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

05	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	64	1	1577	2	N	-0-					75
*06	2010 N	1760	-0-	-250	-0-	69	1	1691	2	N	-0-					75
*07	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	63	1	1497	2	N	-0-					75
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1690	2	N	9					84
						10	9									
09	1680 N	826	-0-	-854	-0-	72	1	710	2	N	40					124
						44	9									
10	1550 N	476	-0-	-1074	-0-	69	1	382	2	N	23					147
						25	9									

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

05	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					160
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					160
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					160
08	6820 X	6342	-0-	-478	-0-	6342	2			N	-0-					160
09	6600 X	6200	-0-	-400	-0-	6128	2	72	9	N	65	185	1			40
10	6820 X	5528	-0-	-1292	-0-	5528	2			N	-0-					40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					105
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					105
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					105
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					105
09	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					105
10	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					105

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					18
06	510 N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					18
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					18
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					18
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					18
*10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	4068	2	26	9	N	24					114
06	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	3693	2	76	9	N	69					183
07	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	4041	2	21	9	N	19	163	1			39
08	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3882	2	46	9	N	42					81
09	4050	X	3718	-0-	-332	-0-	3715	2	3	9	N	3					84
10	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	3740	2	39	9	N	35					119

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					28
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					28
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					28
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					28
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	-0-					52
*06	1440	N	804	-0-	-636	-0-	32	1	772	2	N	-0-					52
*07	961	N	719	-0-	-242	-0-	29	1	690	2	N	-0-					52
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-					52
09	780	N	261	-0-	-519	-0-	24	1	237	2	N	-0-					52
10	713	N	223	-0-	-490	-0-	34	1	189	2	N	-0-					52

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

05	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3385	2			N	-0-					29
06	3390	X	1977	-0-	-1413	-0-	1977	2			N	-0-					29
07	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3397	2			N	-0-					29
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					29
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					29
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					29

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					50
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					50
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

05	5332	X	4898	-0-	-434	-0-	4898	2			N	-0-					30
06	5160	X	4474	-0-	-686	-0-	4474	2			N	-0-					30
07	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4773	2			N	-0-					30
08	4991	X	4544	-0-	-447	-0-	4544	2			N	-0-					30
09	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4221	2			N	-0-					30
10	4898	X	4172	-0-	-726	-0-	4172	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	3082	2	39	9	N	35	196	1			77
06	3750	X	3279	-0-	-471	-0-	3238	2	41	9	N	37					114
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3871	2	45	9	N	41					155
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3717	2	42	9	N	38	175	1			18
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					18
*10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					18

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

05	713	N	318	-0-	-395	-0-	318	2			N	-0-					160
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-					160
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					160
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					160
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					160
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					160

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					121
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					121
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					121
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					121
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					121

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6637	-0-	-1578	-0-	432	1	6095	2	Y	100	99	1			95
							110	9									
06	7950	X	6214	-0-	-1736	-0-	432	1	5668	2	Y	104					199
							114	9									
07	8215	X	5201	-0-	-3014	-0-	414	1	4787	2	Y	-0-	177	1			22
08	5983	X	5034	-0-	-949	-0-	488	1	4546	2	Y	-0-					22
09	5790	X	5348	-0-	-442	-0-	361	1	4981	2	Y	5					27
							6	9									
10	5983	X	5049	-0-	-934	-0-	271	1	4760	2	Y	16					43
							18	9									

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

05	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	2			N	-0-				-0-
06	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	1712	2			N	-0-				-0-
07	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-				-0-
08	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-				-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-				-0-
10	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			N	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-				30
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-				30
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2656	2	56	9	N	51				81
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-				81
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-				81
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-				81

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8175	2	41	9	N	37					60
06	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8498	2	25	9	N	23					83
07	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10590	2	57	9	N	52					135
08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8586	2	73	9	N	66	176	1			25
09	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8594	2	31	9	N	28					53
*10	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9220	2	30	9	N	27					80

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4502	2	80	9	N	73	195	1			53
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3700	2	25	9	N	23					76
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3793	2	77	9	N	70					146
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3186	2	28	9	N	25					171
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4133	2	107	9	N	97					268
*10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4528	2	54	9	N	49	186	1			131

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

05	3100 N	4102	-0-	1002	2063	4102	2			N	-0-					18
06	3000 N	5352	-0-	2352	4415	5352	2			N	-0-					18
07	8271 X	3856	-0-	-4415	-0-	3815	2	41	9	N	37					55
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					55
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3054	2	39	9	N	35					90
*10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					90

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

05	7223 X	5391	-0-	-1832	-0-	5391	2		N	-0-		32
06	6870 X	4791	-0-	-2079	-0-	4791	2		N	-0-		32
07	6293 X	5255	-0-	-1038	-0-	5224	2	31 9	N	28		60
08	5177 X	4485	-0-	-692	-0-	4485	2		N	-0-		60
09	5010 X	4331	-0-	-679	-0-	4292	2	39 9	N	35		95
10	5177 X	4107	-0-	-1070	-0-	4107	2		N	-0-		95

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			53
06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			53
07	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			53
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			53
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			53
*10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			53

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			175
06	450 X	348	-0-	-102	-0-	348	2	N	-0-			175
07	589 X	238	-0-	-351	-0-	238	2	N	-0-			175
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			175
*09	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			175
*10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			175

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					80
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	435	2	87	9	Y	79					159
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					159
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	975	2	18	9	Y	16					175
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					175
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					175

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					30
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					30
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					30
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	195	2	19	9	Y	17					47
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					47
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					47

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	#	2483	-0-	-245	-0-	843	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
*09	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRTHRIGHT (SMACKOVER) 08381 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HARGRAVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102002 COMPL. DATE 07/06/1967 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512

05	6541 #	5773	-0-	-768	-0-	5773	3	N	-0-			-0-
06	6330 #	5481	-0-	-849	-0-	5481	3	N	-0-			-0-
07	6541 #	5799	-0-	-742	-0-	5799	3	N	-0-			-0-
08	6363 R	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3	N	-0-			-0-
*09	5946 R	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3	N	-0-			-0-
10	5797 #	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

05	7843 #	3830	-0-	-4013	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
06	7590 #	1986	-0-	-5604	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
07	5456 #	1125	-0-	-4331	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
08	5270 #	2133	-0-	-3137	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
*09	5100 #	1980	-0-	-3120	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
10	3844 #	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48344 X	48344	-0-	-0-	-0-	48344	2			N	-0-			-0-
06	45228 X	45228	-0-	-0-	-0-	45228	2			N	-0-			-0-
07	66039 X	66039	-0-	-0-	-0-	66039	2			N	-0-			-0-
08	57837 X	57837	-0-	-0-	-0-	57837	2			N	-0-			-0-
09	58660 X	58660	-0-	-0-	-0-	58660	2			N	-0-			-0-
*10	58794 X	58794	-0-	-0-	-0-	58794	2			N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

05	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	30133	2			N	-0-			-0-
06	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	28641	2			N	-0-			-0-
07	31383 X	31383	-0-	-0-	-0-	31383	2			N	-0-			-0-
08	31402 X	31402	-0-	-0-	-0-	31402	2			N	-0-			-0-
09	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	30571	2			N	-0-			-0-
*10	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	31305	2			N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

05	42997 X	21236	-0-	-21761	-0-	2086	1	19150	2	N	-0-			-0-
06	44762 X	44762	-0-	-0-	-0-	2673	1	42089	2	N	-0-			-0-
07	49251 X	49251	-0-	-0-	-0-	2703	1	46548	2	N	-0-			-0-
08	46870 X	46870	-0-	-0-	-0-	2644	1	44226	2	N	-0-			-0-
*09	47724 X	47724	-0-	-0-	-0-	2700	1	45024	2	N	-0-			-0-
10	49259 X	NO RPT	-0-	-49259	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

05	22971 X	18614	-0-	-4357	-0-	1485	1	17129	2	N	-0-			-0-
06	22230 X	21974	-0-	-256	-0-	1986	1	19988	2	N	-0-			-0-
07	21822 X	21822	-0-	-0-	-0-	2053	1	19769	2	N	-0-			-0-
08	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	1936	1	18187	2	N	-0-			-0-
*09	20700 X	19162	-0-	-1538	-0-	1973	1	17189	2	N	-0-			-0-
10	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

05	434 X	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	420 X	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
08	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*09	300 X	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

05	5859 X	4651	-0-	-1208	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
06	5670 X	4460	-0-	-1210	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
07	5239 X	5055	-0-	-184	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
*09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-			-0-
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

05	6231	X	4499	-0-	-1732	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4715	-0-	-1315	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4297	-0-	-1655	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
*09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

05	31329	X	31329	-0-	-0-	-0-	1653	1	29487	2	N	1	1	8			-0-
							188	4	1	9							
06	27445	X	27445	-0-	-0-	-0-	1668	1	25004	2	N	-0-					-0-
							773	4									
07	32405	X	32405	-0-	-0-	-0-	1645	1	30759	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	32333	X	30145	-0-	-2188	-0-	1490	1	27892	2	N	-0-					-0-
							763	4									
09	33307	X	33307	-0-	-0-	-0-	1847	1	31460	2	N	-0-					-0-
10	32395	X	32204	-0-	-191	-0-	1931	1	30273	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

05	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	240	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2038	-0-	-272	-0-	238	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1909	-0-	-447	-0-	240	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1992	-0-	-364	-0-	242	1	1750	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1871	-0-	-409	-0-	240	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	281	1	1765	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	592	1	4968	2	N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	451	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	253	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	422	1	3039	2	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	425	1	2842	2	N	-0-					-0-
*10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	441	1	2678	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

05	589	N	339	-0-	-250	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78043	X	78043	-0-	-0-	-0-	5639	1	72402	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	74607	X	74607	-0-	-0-	-0-	5907	1	68699	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	74138	X	74138	-0-	-0-	-0-	6163	1	67974	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	78151	X	71203	-0-	-6948	-0-	5825	1	65377	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	75630	X	67303	-0-	-8327	-0-	5838	1	61464	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	78058	X	58571	-0-	-19487	-0-	26928	1	31643	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
06	30	X	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	X	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	X	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
10	62	X	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	123	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1089	-0-	-711	-0-	129	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1019	-0-	-841	-0-	129	1	890	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	960	-0-	-900	-0-	118	1	842	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	979	-0-	-221	-0-	127	1	852	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	976	-0-	-171	-0-	136	1	840	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

05	73532	X	66411	-0-	-7121	-0-	3771	1	62638	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	68310	X	57572	-0-	-10738	-0-	3797	1	53773	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	70308	X	61513	-0-	-8795	-0-	3313	1	58199	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	70308	X	61709	-0-	-8599	-0-	3302	1	58406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	64260	X	62483	-0-	-1777	-0-	3739	1	58743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	66402	X	61866	-0-	-4536	-0-	3978	1	57888	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	126	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	1900	-0-	-1100	-0-	85	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2628	-0-	-379	-0-	118	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	2790 X	1887	-0-	-903	-0-	85	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2700 X	1705	-0-	-995	-0-	77	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

05	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	100	1	1444	2	Y	-0-					28
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	159	1	2008	2	Y	1	2	1			27
						1	9									
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	2	Y	-0-					27
08	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	123	1	1381	2	Y	-0-					27
09	1890 N	1376	-0-	-514	-0-	130	1	1246	2	Y	-0-					27
10	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	121	1	1298	2	Y	-0-					27

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

05	2697 X	2242	-0-	-455	-0-	145	1	2097	2	Y	-0-					20
06	2490 X	2480	-0-	-10	-0-	182	1	2297	2	Y	1	2	1			19
						1	9									
07	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	157	1	2082	2	Y	-0-					19
08	2511 X	2196	-0-	-315	-0-	179	1	2017	2	Y	-0-					19
09	2490 X	2201	-0-	-289	-0-	208	1	1993	2	Y	-0-					19
10	2573 X	2401	-0-	-172	-0-	205	1	2196	2	Y	-0-					19

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

05	3069 X	2266	-0-	-803	-0-	147	1	2119	2	Y	-0-					24
06	2970 X	2324	-0-	-646	-0-	170	1	2152	2	Y	2	2	1			24
						2	9									
07	3069 X	2161	-0-	-908	-0-	152	1	2009	2	Y	-0-					24
08	2294 X	2076	-0-	-218	-0-	170	1	1906	2	Y	-0-					24
09	2310 X	1983	-0-	-327	-0-	188	1	1795	2	Y	-0-					24
10	2387 X	2040	-0-	-347	-0-	174	1	1866	2	Y	-0-					24

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

05	1643 N	1126	-0-	-517	-0-	73	1	1053	2	Y	-0-					13
06	1170 N	976	-0-	-194	-0-	72	1	903	2	Y	1	1	1			13
						1	9									
07	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	73	1	967	2	Y	-0-					13
08	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	85	1	952	2	Y	-0-					13
09	990 N	757	-0-	-233	-0-	72	1	685	2	Y	-0-					13
10	1054 N	761	-0-	-293	-0-	65	1	696	2	Y	-0-					13

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	2467	-0-	2467	5007	160	1	2307	2	N	-0-					46
06	14B2	EXT	1468	-0-	1468	6475	108	1	1359	2	N	1	2	1			45
							1	9									
07	14B2	EXT	2340	-0-	2340	8815	164	1	2176	2	N	-0-					45
08	14B2	EXT	1995	-0-	1995	10810	163	1	1832	2	N	-0-					45
09	14B2	EXT	2838	-0-	2838	13648	269	1	2569	2	N	-0-					45
10	14B2	EXT	4146	-0-	4146	17794	354	1	3792	2	N	-0-					45

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	168	1	2425	2	N	-0-					103
06	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	243	1	3062	2	N	4	3	1	1	8	103
							4	9									
07	3813	X	2796	-0-	-1017	-0-	196	1	2600	2	N	-0-					103
08	3813	X	2778	-0-	-1035	-0-	225	1	2533	2	N	18	98	1			23
							20	9									
09	3300	X	2385	-0-	-915	-0-	226	1	2159	2	N	-0-					23
10	3410	X	1893	-0-	-1517	-0-	162	1	1731	2	N	-0-					23

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

05	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	176	1	2547	2	Y	-0-					20
06	3060	X	2404	-0-	-656	-0-	176	1	2227	2	Y	1	2	1			19
							1	9									
07	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	166	1	2199	2	Y	-0-					19
08	3007	X	2297	-0-	-710	-0-	188	1	2109	2	Y	-0-					19
09	2640	X	2011	-0-	-629	-0-	190	1	1821	2	Y	-0-					19
10	2728	X	1943	-0-	-785	-0-	166	1	1777	2	Y	-0-					19

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

05	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	271	1	3910	2	N	-0-					54
06	3570	X	3285	-0-	-285	-0-	241	1	3042	2	N	2	3	1			53
							2	9									
07	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	236	1	3127	2	N	-0-					53
08	4185	X	3206	-0-	-979	-0-	261	1	2935	2	N	9	39	1			23
							10	9									
09	4050	X	1719	-0-	-2331	-0-	163	1	1556	2	N	-0-					23
10	4185	X	1792	-0-	-2393	-0-	153	1	1639	2	N	-0-					23

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

05	2480	X	664	-0-	-1816	-0-	43	1	621	2	Y	-0-					5
06	2400	X	1690	-0-	-710	-0-	124	1	1566	2	Y	-0-	1	1			4
07	1798	X	1656	-0-	-142	-0-	116	1	1540	2	Y	-0-					4
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	111	1	1251	2	Y	-0-					4
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	167	1	1599	2	Y	-0-					4
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	166	1	1782	2	Y	-0-					4

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

05	2046	X	24	-0-	-2022	-0-	2	1	22	2	N	-0-					27
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1	1	1			27
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					27
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					27
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					27
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	886	-0-	-137	-0-	57	1	829	2	N	-0-					53
06	990	X	725	-0-	-265	-0-	53	1	671	2	N	1	1	1			53
							1	9									
07	961	X	601	-0-	-360	-0-	42	1	559	2	N	-0-					53
08	899	X	645	-0-	-254	-0-	53	1	592	2	N	-0-					53
09	870	X	571	-0-	-299	-0-	54	1	517	2	N	-0-					53
*10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	-0-					53

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

05	930	X	49	-0-	-881	-0-	3	1	46	2	N	-0-					89
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	1	1	1			89
							1	9									
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					89
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	N	-0-					89
09	720	X	580	-0-	-140	-0-	55	1	525	2	N	-0-					89
10	744	X	665	-0-	-79	-0-	57	1	608	2	N	-0-					89

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	206	1	2982	2	N	-0-					3
06	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	171	1	2161	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	3441	X	2002	-0-	-1439	-0-	141	1	1861	2	N	-0-					2
08	3441	X	1126	-0-	-2315	-0-	92	1	1034	2	N	-0-					2
*09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	327	1	3122	2	N	-0-					2
10	3193	X	686	-0-	-2507	-0-	59	1	627	2	N	-0-					2

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

05	961	X	800	-0-	-161	-0-	52	1	748	2	N	-0-					18
06	960	X	367	-0-	-593	-0-	27	1	340	2	N	-0-					18
07	992	X	117	-0-	-875	-0-	8	1	109	2	N	-0-					18
08	992	X	518	-0-	-474	-0-	42	1	476	2	N	-0-					18
09	780	X	80	-0-	-700	-0-	8	1	72	2	N	-0-					17
10	806	X	40	-0-	-766	-0-	3	1	37	2	N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

05	2449	X	1449	-0-	-1000	-0-	94	1	1354	2	Y	1					68
							1	9									
06	2160	X	1429	-0-	-731	-0-	105	1	1322	2	Y	2	41	1			29
							2	9									
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	199	1	2637	2	Y	-0-					29
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	195	1	2188	2	Y	-0-					29
*09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	143	1	1369	2	Y	-0-					29
10	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	167	1	1787	2	Y	-0-					29

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1184	-0-	-1110	-0-	77	1	1107	2	Y	-0-					2
06	1200	N	696	-0-	-504	-0-	51	1	644	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1116	N	787	-0-	-329	-0-	55	1	732	2	Y	-0-					2
08	1178	N	982	-0-	-196	-0-	80	1	902	2	Y	-0-					2
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					2
*10	3100	N	3760	-0-	660	660	321	1	3439	2	Y	-0-					2

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1443	-0-	-665	-0-	93	1	1350	2	N	-0-					82
06	2040	X	1505	-0-	-535	-0-	109	1	1377	2	N	17	54	1			45
							19	9									
07	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	103	1	1362	2	N	-0-					45
08	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	134	1	1510	2	N	-0-					45
09	1800	X	1446	-0-	-354	-0-	137	1	1309	2	N	-0-					45
*10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	158	1	1689	2	N	-0-					45

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	444	-0-	-114	-0-	29	1	415	2	N	-0-					15
06	540	X	516	-0-	-24	-0-	38	1	478	2	N	-0-					15
07	527	X	318	-0-	-209	-0-	22	1	296	2	N	-0-					15
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	239	1	2693	2	N	1	1	8			15
							1	9									
*09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	298	1	2852	2	N	-0-					15
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	287	1	3073	2	N	-0-					15

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	147	1	2120	2	N	-0-					39
06	2280	X	2114	-0-	-166	-0-	155	1	1957	2	N	2	2	1			39
							2	9									
07	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	142	1	1886	2	N	-0-					39
08	2263	X	2158	-0-	-105	-0-	176	1	1982	2	N	-0-					39
*09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	219	1	2090	2	N	-0-					39
10	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	174	1	1858	2	N	-0-					39

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	181	1	2610	2	N	-0-					36
06	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	145	1	1829	2	N	2	2	1			36
							2	9									
07	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	158	1	2096	2	N	-0-					36
08	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	187	1	2107	2	N	-0-					36
09	2700	X	2015	-0-	-685	-0-	191	1	1823	2	N	1					37
							1	9									
10	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	234	1	2503	2	N	-0-					37

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	Y	2					34
							2	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-	20	1			14
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					14
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					14
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					14
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	1					15
							1	9									

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

05	372	N	307	-0-	-65	-0-	6	1	299	2	Y	2					22
							2	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-	13	1			9
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					9
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					9
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					9
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	1					10
							1	9									

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

05	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	54	1	2810	2	Y	21					241
							23	9									
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	67	1	2693	2	Y	2	145	1	2	8	96
							2	9									
07	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2883	2	3	9	Y	3					99
08	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	76	1	2874	2	Y	-0-					99
09	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	68	1	2696	2	Y	-0-					99
*10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	77	1	2807	2	Y	10					109
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	Y	-0-					37
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	-0-					37
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					37
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					37
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					37
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					37

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	38	1	1352	2	Y	-0-					53
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-					53
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	49	1	1644	2	Y	-0-					53
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	60	1	2116	2	Y	-0-					53
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2090	2	Y	54					107
							59	9									
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	60	1	1888	2	Y	-0-					107

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					36
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					36
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

05	589	N	154	-0-	-435	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	107	-0-	-313	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

05	465	N	270	-0-	-195	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	251	-0-	-169	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1909	2	Y	-0-					21
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	-0-					21
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	-0-					21
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	40	1	1424	2	Y	-0-					21
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	42	1	1388	2	Y	29					50
							32	9									
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	47	1	1467	2	Y	-0-					50

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 268537 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6616 - 6739

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	1065	-0-	1065	1065	29	1	1023	2	Y	12					12
						13	9									
09	T. A.	5285	-0-	5285	6350	160	1	5125	2	Y	-0-					12
*10	9603 X	3253	-0-	-6350	-0-	31	1	3222	2	Y	-0-					12

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7110

05	401 X	401	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					17
06	600 N	19	-0-	-581	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					17
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	2	Y	-0-					17
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	-0-					17
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	20	1	631	2	Y	-0-					17
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	7	1	734	2	Y	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16396	X	2695	-0-	-13701	-0-	39	1	2656	2	Y	-0-					32
06	2760	X	74	-0-	-2686	-0-	8	1	65	2	Y	1					33
							1	9									
07	2852	X	704	-0-	-2148	-0-	3	1	701	2	Y	-0-					33
08	2697	N	2451	-0-	-246	-0-	67	1	2384	2	Y	-0-					33
09	2610	X	2492	-0-	-118	-0-	75	1	2417	2	Y	-0-					33
*10	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	122	1	12574	2	Y	-0-					33

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	78	1	1128	2	Y	-0-					26
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	104	1	1312	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					26
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	102	1	1150	2	Y	-0-					26
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	130	1	1240	2	Y	-0-					26
10	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	101	1	1084	2	Y	-0-					26

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	2846	-0-	-2734	-0-	184	1	2662	2	Y	-0-					23
06	5400	X	3541	-0-	-1859	-0-	260	1	3280	2	Y	1	3	1			21
							1	9									
07	5301	X	3410	-0-	-1891	-0-	239	1	3171	2	Y	-0-					21
08	4030	X	3405	-0-	-625	-0-	278	1	3126	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
09	3540	X	3239	-0-	-301	-0-	307	1	2932	2	Y	-0-					21
10	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	270	1	2893	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					3
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					2
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					2
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 166096 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	122	1	1761	2	N	-0-					52
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	96	1	1214	2	N	-0-	1	1			51
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					51
08	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	96	1	1078	2	N	-0-					51
09	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	103	1	980	2	N	-0-					51
10	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	93	1	995	2	N	-0-					51

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	12209	-0-	12209	18579	790	1	11417	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	14B2	EXT	7758	-0-	7758	26337	569	1	7181	2	Y	7	5	1	2	8	2
							8	9									
07	14B2	EXT	4835	-0-	4835	31172	339	1	4496	2	Y	-0-					2
08	14B2	EXT	3209	-0-	3209	34381	262	1	2946	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	14B2	EXT	6	-0-	6	34387	1	1	5	2	Y	-0-					2
10	14B2	EXT	1149	-0-	1149	35536	98	1	1051	2	Y	-0-					2

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	703	1	10165	2	N	73	181	1			117
							80	9									
06	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	653	1	8238	2	N	41	9	1	38	5	111
							45	9									
07	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	576	1	7628	2	N	5					116
							6	9									
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	660	1	7428	2	N	57					173
							63	9									
*09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	694	1	6638	2	N	-0-					173
*10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	626	1	6704	2	N	40					213
							44	9									

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

05	14B2	EXT	356	-0-	356	1472	23	1	333	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1133	-0-	1133	2605	83	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6439	-0-	6439	9044	452	1	5987	2	N	-0-					-0-
08	10024	X	980	-0-	-9044	-0-	80	1	900	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	774	-0-	-366	-0-	73	1	701	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	969	-0-	-2689	-0-	83	1	886	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 12 RRCID -> 179493 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	90	1	1306	2	Y	-0-					17
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	168	1	2228	2	Y	-0-					16
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	145	1	1635	2	Y	-0-					16
09	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	135	1	1291	2	Y	-0-					16
10	2387	N	1132	-0-	-1255	-0-	97	1	1035	2	Y	-0-					16

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

05	3100	N	30127	-0-	27027	29270	1950	1	28171	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
06	3000	N	15476	-0-	12476	41746	1135	1	14331	2	Y	9	8	1			18
							10	9									
07	58840	X	17094	-0-	-41746	-0-	1200	1	15894	2	Y	-0-					18
08	10044	X	6020	-0-	-4024	-0-	492	1	5528	2	Y	-0-					18
09	9720	X	1257	-0-	-8463	-0-	119	1	1138	2	Y	-0-					18
10	10044	X	1259	-0-	-8785	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-					18

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7882 - 8064

05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	93	1	1339	2	N	-0-					31
06	1290	X	822	-0-	-468	-0-	60	1	761	2	N	1	1	1			31
							1	9									
07	837	X	697	-0-	-140	-0-	49	1	648	2	N	-0-					31
08	1426	X	939	-0-	-487	-0-	77	1	862	2	N	-0-					31
09	1380	X	746	-0-	-634	-0-	71	1	675	2	N	-0-					31
10	1426	X	522	-0-	-904	-0-	45	1	477	2	N	-0-					31

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	454	1	6564	2	N	-0-					21
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	468	1	5907	2	N	4	6	1			19
							4	9									
07	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	446	1	5913	2	N	-0-					19
08	7006	X	6710	-0-	-296	-0-	548	1	6162	2	N	-0-					19
09	6780	X	5673	-0-	-1107	-0-	537	1	5136	2	N	-0-					19
10	7006	X	5289	-0-	-1717	-0-	452	1	4837	2	N	-0-					19

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 219255 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 7008 - 7016

05	14B2	EXT	26	-0-	26	1909	2	1	24	2	Y	-0-					8
06	14B2	EXT	50	-0-	50	1959	4	1	46	2	Y	-0-					8
07	14B2	EXT	13	-0-	13	1972	1	1	12	2	Y	-0-					8
08	14B2	EXT	7	-0-	7	1979	1	1	6	2	Y	-0-					8
09	14B2	EXT	8	-0-	8	1987	1	1	7	2	Y	-0-					8
*10	1994	X	7	-0-	-1987	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					8

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	885	-0-	-1595	-0-	57	1	828	2	N	-0-					2
06	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	212	1	2672	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	3193	X	1951	-0-	-1242	-0-	137	1	1814	2	N	-0-					2
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					2
09	2880	X	319	-0-	-2561	-0-	30	1	289	2	N	-0-					2
10	2976	X	2312	-0-	-664	-0-	198	1	2114	2	N	-0-					2

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

05	INC G-10		2947	-0-	2947	13227	191	1	2756	2	N	-0-					32
06	INC G-10		3450	-0-	3450	16677	247	1	3112	2	N	83	3	1			112
							91	9									
07	INC G-10		2701	-0-	2701	19378	181	1	2396	2	N	113	181	1			44
							124	9									
08	23981	X	4603	-0-	-19378	-0-	376	1	4227	2	N	-0-					44
09	3450	X	1704	-0-	-1746	-0-	161	1	1543	2	N	-0-					44
10	3565	X	852	-0-	-2713	-0-	68	1	728	2	N	51					95
							56	9									

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

05	3658	X	2633	-0-	-1025	-0-	170	1	2463	2	N	-0-					90
06	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	187	1	2357	2	N	2	2	1	1	8	89
							2	9									
07	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	198	1	2626	2	N	-0-					89
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	239	1	2685	2	N	-0-					89
*09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	269	1	2569	2	N	-0-					89
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	253	1	2711	2	N	-0-					89

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	3	3	8			5
							3	9									
06	PRTL PLG		136	-0-	136	136	10	1	126	2	N	-0-					5
07	PRTL PLG		159	-0-	159	295	11	1	148	2	N	-0-					5
08	PRTL PLG		100	-0-	100	395	8	1	92	2	N	-0-					5
09	PRTL PLG		47	-0-	47	442	4	1	43	2	N	-0-					5
10	PRTL PLG		11	-0-	11	453	1	1	10	2	N	-0-					5

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

05	11749 X	10144	-0-	-1605	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
06	11370 X	10390	-0-	-980	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	10757 X	10427	-0-	-330	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
08	10757 X	10584	-0-	-173	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
*09	10380 X	10100	-0-	-280	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
10	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

05	5394 X	5069	-0-	-325	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	2660	-0-	-2560	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	2685	-0-	-2709	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	2919	-0-	-2475	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	2703	-0-	-2217	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	2342	-0-	-2742	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

05	13392 X	1959	-0-	-11433	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	21999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	25786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
09	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
10	22134 X	20484	-0-	-1650	-0-	20484	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380

CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5164	-0-	-1749	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5579	-0-	-1111	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5819	-0-	-1001	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5614	-0-	-896	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
*09	6300	X	5329	-0-	-971	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8829	-0-	-626	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8467	-0-	-683	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7869	-0-	-966	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8045	-0-	-790	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*09	8550	X	8146	-0-	-404	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	142	-0-	-12909	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11884	-0-	-716	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
07	38054	X	38054	-0-	-0-	-0-	38054	2			N	-0-					-0-
08	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
*09	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22754	X	19219	-0-	-3535	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20534	-0-	-1486	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	20449	-0-	-2088	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	19318	-0-	-3219	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
*09	20520	X	18797	-0-	-1723	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	30120	-0-	-1996	-0-	30120	2			N	-0-					-0-
06	30360	X	28980	-0-	-1380	-0-	28980	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30720	-0-	-931	-0-	30720	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	30704	-0-	-947	-0-	30704	2			N	-0-					-0-
*09	30630	X	29919	-0-	-711	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703 X	6972	-0-	-2731	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
06	8220 X	5836	-0-	-2384	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	8494 X	6976	-0-	-1518	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	5524	-0-	-2846	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
09	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	6790	-0-	-185	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

05	26257 X	18151	-0-	-8106	-0-	18150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22230 X	16705	-0-	-5525	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
07	20243 X	16809	-0-	-3434	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
08	18383 X	15927	-0-	-2456	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
09	17790 X	15472	-0-	-2318	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	18166 X	15454	-0-	-2712	-0-	15454	2			N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

05	15221 X	3713	-0-	-11508	-0-	3672	3	41	9	N	37					272
06	14730 X	131	-0-	-14599	-0-	131	3			N	-0-					272
07	12214 X	93	-0-	-12121	-0-	93	3			N	-0-					272
08	11811 X	4633	-0-	-7178	-0-	4633	3			N	-0-					272
09	24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	24350	3			N	-0-					272
*10	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	24531	3			N	-0-					272

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

05	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5776	2	166	9	Y	151					248
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5018	2	118	9	Y	107	194	1			161
07	5146 X	4898	-0-	-248	-0-	4775	2	123	9	Y	112	195	1			78
08	5952 X	3837	-0-	-2115	-0-	3749	2	88	9	Y	80					158
09	5760 X	3045	-0-	-2715	-0-	3012	2	33	9	Y	30					188
10	5952 X	1086	-0-	-4866	-0-	1073	2	13	9	Y	12	174	1			26

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	829	2	14	9	Y	13					103
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	713	2	18	9	Y	16					119
07	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	1194	2	13	9	Y	12					131
08	837	N	474	-0-	-363	-0-	467	2	7	9	Y	6					137
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	541	2	8	9	Y	7					144
10	1209	N	967	-0-	-242	-0-	961	2	6	9	Y	5					149

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5					87

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

05	6758	#	6136	-0-	-622	-0-	6136	3	N	-0-		-0-
06	5490	#	4866	-0-	-624	-0-	4866	3	N	-0-		-0-
07	5673	#	5174	-0-	-499	-0-	5174	3	N	-0-		-0-
08	INC G-10		5014	-0-	5014	5014	5014	3	N	-0-		-0-
09	INC G-10		5784	-0-	5784	10798	5784	3	N	-0-		-0-
*10	5273		5273	-0-	-0-	10798	5273	3	N	-0-		-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 217714 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
RUDMAN, M. B.- MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 234835 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6152

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

05	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1964	2	24	9	N	22	22	1			-0-
07	2046 #	1608	-0-	-438	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*10	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1249	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1116 N	729	-0-	-387	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

05	10230	9834	-0-	-396	-0-	9827	2	7	9	N	6	5	8			129
06	9900	9269	-0-	-631	-0-	9235	2	34	9	N	31	4	8			156
07	10230	9270	-0-	-960	-0-	9246	2	24	9	N	22	3	8			175
08	9018 R	9018	-0-	-0-	-0-	8970	2	48	9	N	44	164	1	5	8	50
09	9510	9367	-0-	-143	-0-	9314	2	53	9	N	48	4	8			94
10	9827	9512	-0-	-315	-0-	9466	2	46	9	N	42					136

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC //CONT.// 497850
JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	348	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	930 N	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	873	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	961 N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RILEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094112 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13015 - 13030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

05	5053 X	4904	-0-	-149	-0-	295	1	4609	2	N	-0-					-0-
06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	572	1	4593	2	N	-0-					-0-
07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	406	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	3896	-0-	-1002	-0-	463	1	3433	2	N	-0-					-0-
09	5160 X	3101	-0-	-2059	-0-	458	1	2643	2	N	-0-					-0-
10	5332 X	2874	-0-	-2458	-0-	362	1	2512	2	N	-0-					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 X	314	-0-	-647	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
06	810 X	219	-0-	-591	-0-	24	1	195	2	N	-0-			-0-
07	682 X	609	-0-	-73	-0-	58	1	551	2	N	-0-			-0-
08	372 X	250	-0-	-122	-0-	30	1	220	2	N	-0-			-0-
09	300 X	201	-0-	-99	-0-	30	1	171	2	N	-0-			-0-
10	620 X	155	-0-	-465	-0-	19	1	136	2	N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			18
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			18
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

05	434 N	88	-0-	-346	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			31
06	390 N	191	-0-	-199	-0-	2	1	189	2	Y	-0-			31
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	146	2			Y	-0-			31
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	-0-			31
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	Y	5			36
						6	9							
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	2	Y	-0-			36

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

05	341 N	296	-0-	-45	-0-	4	1	292	2	Y	-0-			53
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	-0-			53
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			53
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	3	1	284	2	Y	-0-			53
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	1	1	250	2	Y	5			58
						6	9							
10	341 N	115	-0-	-226	-0-	1	1	114	2	Y	-0-			58

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1350	-0-	-572	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
*10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

05	9982 X	8523	-0-	-1459	-0-	8523	2			Y	-0-			-0-
06	8370 X	8166	-0-	-204	-0-	6	1	8160	2	Y	-0-			-0-
07	7719 X	7142	-0-	-577	-0-	7142	2			Y	-0-			-0-
08	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			Y	-0-			-0-
09	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			Y	-0-			-0-
10	8525 X	8349	-0-	-176	-0-	8349	2			Y	-0-			-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			Y	-0-					-0-
06	17100 X	15585	-0-	-1515	-0-	12	1	15572	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	17670 X	13745	-0-	-3925	-0-	13745	2			Y	-0-					-0-
08	13857 X	12092	-0-	-1765	-0-	12091	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			Y	-0-					-0-
*10	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	2			Y	-0-					-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

05	713 #	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					43
06	690 #	459	-0-	-231	-0-	459	2			N	-0-					43
07	589 #	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					43
08	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					43
09	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					43
10	496 #	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					43

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

05	3906 X	1471	-0-	-2435 B	-54356	1471	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	5224	-0-	1444 B	-52912	5224	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3526	-0-	-1186 B	-52912	3526	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	3598	-0-	-1207 B	-52912	3598	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	2857	-0-	-1793 B	-52912	2857	2			N	-0-					-0-
10	4805 X	3241	-0-	-1564 B	-52912	3241	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

05	3224 X	3018	-0-	-206 B	-20937	3018	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2850	-0-	-270 B	-20937	2850	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2901	-0-	-323 B	-20937	2901	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2710	-0-	-390 B	-20937	2710	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2756	-0-	-244 B	-20937	2756	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2707	-0-	-300 B	-20937	2707	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270 X	4998	-0-	-272 B	-14536	4998 2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4699	-0-	-401 B	-14536	4699 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	4778	-0-	-368 B	-14536	4778 2		N	-0-			-0-
08	5053 X	4194	-0-	-859 B	-14536	4194 2		N	-0-			-0-
09	4890 X	4327	-0-	-563 B	-14536	4327 2		N	-0-			-0-
10	4991 X	4242	-0-	-749 B	-14536	4242 2		N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

05	3999 X	2351	-0-	-1648 B	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
06	3060 X	1235	-0-	-1825 B	-0-	1234 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3162 X	1225	-0-	-1937 B	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
08	2511 X	1982	-0-	-529 B	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
09	2370 X	1311	-0-	-1059 B	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
10	2356 X	1848	-0-	-508 B	-0-	1848 2		N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

05	5797 X	4680	-0-	-1117 B	-352875	4680 2		N	-0-			-0-
06	4380 X	3825	-0-	-555 B	-352875	3825 2		N	-0-			-0-
07	4991 X	3960	-0-	-1031 B	-352875	3960 2		N	-0-			-0-
08	4991 X	4024	-0-	-967 B	-352875	4024 2		N	-0-			-0-
09	4830 X	3887	-0-	-943 B	-352875	3887 2		N	-0-			-0-
10	4681 X	4154	-0-	-527 B	-352875	4154 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

05	2635 X	3419	-0-	784 B	-11948	3419 2		N	-0-			-0-
06	2550 X	2948	-0-	398 B	-11550	2948 2		N	-0-			-0-
07	2635 X	3110	-0-	475 B	-11075	3110 2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2686	-0-	51 B	-11024	2686 2		N	-0-			-0-
09	2550 X	3011	-0-	461 B	-10563	3011 2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2902	-0-	267 B	-10296	2902 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

05	1922 N	1721	-0-	-201 B	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1542	-0-	-318 B	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1798	-0-	-155 B	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1452	-0-	-284 B	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1567	-0-	-231 B	-0-	1567 2		N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

05	2635 N	2712	-0-	77 B	-38686	2712 2		N	-0-			-0-
06	2250 N	2299	-0-	49 B	-38637	2299 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2514	-0-	313 B	-38324	2514 2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2485	-0-	-181 B	-38324	2485 2		N	-0-			-0-
09	2310 N	1792	-0-	-518 B	-38324	1792 2		N	-0-			-0-
10	2511 N	1745	-0-	-766 B	-38324	1745 2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

05	3286 X	2894	-0-	-392 B	-0-	2894 2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2738	-0-	-442 B	-0-	2738 2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2523	-0-	-763 B	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2561	-0-	-322 B	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2328	-0-	-462 B	-0-	2328 2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2340	-0-	-543 B	-0-	2340 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3302	-0-	-170 B	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3024	-0-	-336 B	-0-	3023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441	X	3178	-0-	-263 B	-0-	3177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348	X	3119	-0-	-229 B	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2924	-0-	-316 B	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2980	-0-	-337 B	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

05	2821	N	2671	-0-	-150 B	-1742	2671	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2515	-0-	-155 B	-1742	2515	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2546	-0-	-182 B	-1742	2546	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2151	-0-	-515 B	-1742	2151	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2513	-0-	-7 B	-1742	2513	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2391	-0-	-151 B	-1742	2391	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

05	2573	X	1839	-0-	-734 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1678	-0-	-512 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2353	-0-	-220 B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

05	4039	X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3638	-0-	-232 B	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3509	-0-	-490 B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3627	-0-	-558 B	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3300	-0-	-750 B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3141	-0-	-889 B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

05	2759	N	2267	-0-	-492 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2263	N	2252	-0-	-11 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1991	-0-	-241 B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

05	6435	X	6435	-0-	-0- B	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0- B	-0-	6561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0- B	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	6622	X	6622	-0-	-0- B	-0-	6620	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	6224	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6262	X	5480	-0-	-782 B	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180722 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1781 - 1791

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198474 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1758 - 1820

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199600 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1807 - 1849

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

05	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	360	1	20514	3	N	3	159	1	3	8					21
						3	9													
06	30090 X	23668	-0-	-6422	-0-	540	1	23059	3	N	63									84
						69	9													
07	31093 X	30593	-0-	-500	-0-	558	1	29957	3	N	71									155
						78	9													
08	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	558	1	32174	3	N	91	167	1	1	8					78
						100	9													
09	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	540	1	28638	3	N	49	1	8							126
						54	9													
*10	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	540	1	31131	3	N	58									184
						64	9													

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2683	2683	-0-	-0-	-0-	248	1	2415	2	N	18					104
						20	9									
06	2010	1582	-0-	-428	-0-	117	1	1465	2	N	-0-					104
07	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	132	1	1870	2	N	3					107
						3	9									
08	2077	1256	-0-	-821	-0-	75	1	1181	2	N	-0-					107
09	2010	1871	-0-	-139	-0-	114	1	1757	2	N	-0-					107
*10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	171	1	2306	2	N	-0-					107

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

05	558 N	521	-0-	-37	-0-	48	1	473	2	N	-0-					64
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	38	1	470	2	N	-0-					64
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	35	1	492	2	N	-0-					64
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	-0-					64
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	31	1	468	2	N	-0-					64
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	36	1	474	2	N	-0-					64

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
MILLER-BALCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135793 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 9881 - 10043

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

05	DLQ G-10	357	-0-	357	1310	348	2	9	9	Y	8					89
06	DLQ G-10	385	-0-	385	1695	377	2	8	9	Y	7	17	1			79
07	DLQ G-10	374	-0-	374	2069	367	2	7	9	Y	6					85
08	DLQ G-10	367	-0-	367	2436	360	2	7	9	Y	6					91
09	DLQ G-10	323	-0-	323	2759	319	2	4	9	Y	4	16	1			79
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2759					Y	NO RPT					79

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

05	DLQ G-10	21	-0-	21	63	21	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	84	21	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	22	-0-	22	106	22	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	22	-0-	22	128	22	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	22	-0-	22	150	22	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

05	DLQ G-10	1446	-0-	1446	5686	1407	2	39	9	Y	35					44
06	DLQ G-10	1753	-0-	1753	7439	1714	2	39	9	Y	35	77	1			2
07	DLQ G-10	1465	-0-	1465	8904	1440	2	25	9	Y	23					25
08	DLQ G-10	1412	-0-	1412	10316	1383	2	29	9	Y	26					51
09	DLQ G-10	1685	-0-	1685	12001	1650	2	35	9	Y	32	81	1			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12001					Y	NO RPT					2

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	99	1	2193	2	N	50					255
							55	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	N	41	183	1			113
							45	9									
07	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	72	1	1601	2	N	35					148
							39	9									
08	2201	N	1285	-0-	-916	-0-	54	1	1196	2	N	32					180
							35	9									
09	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	60	1	1332	2	N	-0-					180
*10	3100	N	3392	-0-	292	292	146	1	3246	2	N	-0-					180

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	144	1	3207	2	N	132	180	1			137
							145	9									
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	142	1	3149	2	N	115					252
							127	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	130	1	2898	2	N	99	189	1			162
							109	9									
08	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	107	1	2380	2	N	83					245
							91	9									
09	2910	X	2503	-0-	-407	-0-	104	1	2321	2	N	71	196	1			120
							78	9									
*10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	128	1	2837	2	N	118					238
							130	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					75
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					75
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					75
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					75
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					75

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4418	-0-	-573	-0-	187	1	4157	2	N	67					172
							74	9									
06	4830	X	4289	-0-	-541	-0-	180	1	4010	2	N	90	184	1			78
							99	9									
07	4991	X	3575	-0-	-1416	-0-	150	1	3342	2	N	75					153
							83	9									
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	139	1	3086	2	N	89					242
							98	9									
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	146	1	3251	2	N	1	176	1			67
							1	9									
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	157	1	3488	2	N	-0-					67

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	31	1	679	2	N	32					180
							35	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	N	131	186	1			125
							144	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	973	2	N	48					173
							53	9									
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	30	1	664	2	N	17					190
							19	9									
09	1050	N	933	-0-	-117	-0-	39	1	863	2	N	28					218
							31	9									
10	1085	N	832	-0-	-253	-0-	36	1	795	2	N	1	189	1			30
							1	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

05	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	N	-0-					203
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					203
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					203
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	N	-0-					203
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	1	174	1			30
							1	9									
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					30

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	178	1			88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					137
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	59	2	N	10					147
							11	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	61					208
							67	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	96	184	1			120
							106	9									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					120
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	N	-0-					120

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

05	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	89	1	1986	2	N	44					192
							48	9									
06	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	86	1	1911	2	N	69	182	1			79
							76	9									
07	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	73	1	1620	2	N	21					100
							23	9									
08	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	74	1	1642	2	N	20					120
							22	9									
09	2070	N	1860	-0-	-210	-0-	79	1	1748	2	N	30					150
							33	9									
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	76	1	1694	2	N	71	191	1			30
							78	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	2970	2	42	9	N	38					115
06	3720	X	1597	-0-	-2123	-0-	1584	2	13	9	N	12					127
07	3844	X	907	-0-	-2937	-0-	907	2			N	-0-					127
08	3379	X	1504	-0-	-1875	-0-	1503	2	1	9	N	1					128
09	3270	X	1653	-0-	-1617	-0-	1653	2			N	-0-					128
10	3007	X	1836	-0-	-1171	-0-	1826	2	10	9	N	9					137

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	214	1	4745	2	N	92					147
							101	9									
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	204	1	4529	2	N	131	181	1			97
							144	9									
07	4960	X	4422	-0-	-538	-0-	188	1	4179	2	N	50					147
							55	9									
08	5115	X	4452	-0-	-663	-0-	190	1	4217	2	N	41					188
							45	9									
09	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	181	1	4023	2	N	87	172	1			103
							96	9									
10	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	181	1	4029	2	N	130					233
							143	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48				N	NO RPT					5

VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC 884589
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5					73
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	N	7					80
07	372	N	169	-0-	-203	-0-	163	2	6	9	N	5					85
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6					91
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	345	2	2	9	N	2					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11					82
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9					91
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	N	8					99
08	310	N	116	-0-	-194	-0-	114	2	2	9	N	2					101
09	300	N	147	-0-	-153	-0-	146	2	1	9	N	1					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

05	728	N	407	-0-	-321	-0-	400	2	7	9	Y	6					29
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	Y	15					44
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	416	2	10	9	Y	9					53
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	Y	10					63
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	2	7	9	Y	6					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077 X	1186	-0-	-891	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
06	1890 X	1274	-0-	-616	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
07	1612 X	1246	-0-	-366	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
08	1612 X	1139	-0-	-473	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
09	1260 X	954	-0-	-306	-0-	954	2		N	-0-			-0-
10	1302 X	1090	-0-	-212	-0-	1090	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

05	13144 X	12121	-0-	-1023	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
06	16080 X	12476	-0-	-3604	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
07	17856 X	12528	-0-	-5328	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10	11725	-0-	11725	11725	11725	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10	3724	-0-	3724	15449	3724	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10	4081	-0-	4081	19530	4081	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

05	1178 X	927	-0-	-251	-0-	18	1	909	2	N	-0-					-0-
06	1020 X	784	-0-	-236	-0-	16	1	768	2	N	-0-					-0-
07	1023 X	752	-0-	-271	-0-	15	1	737	2	N	-0-					-0-
08	930 X	725	-0-	-205	-0-	15	1	710	2	N	-0-					-0-
09	900 X	724	-0-	-176	-0-	14	1	710	2	N	-0-					-0-
10	930 X	816	-0-	-114	-0-	15	1	801	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 X	1079	-0-	-316	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	545	-0-	-955	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	1705 X	1278	-0-	-427	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
08	1705 X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
09	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
*10	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
MCDAVID, DAWN Q. WELL #: 2 RRCID -> 066210 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

IPACT 425810
KILPATRICK WELL #: 5 RRCID -> 133031 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 961 PERF. 893 - 896

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12497 PERF.12428 - 12491

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	1		N	-0-			-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	1		N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	1		N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	1		N	-0-			-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	1		N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

CORSICANA (NACATOCH) 20823 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MCNEESE OIL 555414
WRIGHT, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 015368 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 378 - 425

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

05	6888	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3		N	-0-			-0-
06	8271	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3		N	-0-			-0-
07	5415	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3		N	-0-			-0-
08	1384	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
09	227	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*10	5552	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3		N	-0-			-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) 20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
ALDERMAN, J. ROGER WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	179	1	532	2	N	-0-			48
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	214	1	462	2	N	-0-			48
07	713 N	650	-0-	-63	-0-	221	1	429	2	N	-0-			48
08	713 N	626	-0-	-87	-0-	186	1	440	2	N	-0-			48
09	690 N	481	-0-	-209	-0-	143	1	338	2	N	-0-			48
10	651 N	355	-0-	-296	-0-	150	1	205	2	N	-0-			48

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

05	13547 #	10681	-0-	-2866	-0-	10681	3			N	-0-			-0-
06	12300 #	10516	-0-	-1784	-0-	10516	3			N	-0-			-0-
07	12524 #	10372	-0-	-2152	-0-	10372	3			N	-0-			-0-
08	11390	11390	-0-	-0-	-0-	11390	3			N	-0-			-0-
09	9973	9973	-0-	-0-	-0-	9973	3			N	-0-			-0-
10	8618	7894	-0-	-724	-0-	7894	3			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

05	3968 X	3744	-0-	-224	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			39
06	3840 X	3247	-0-	-593	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			39
07	3968 X	1722	-0-	-2246	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-			39
08	3968 X	2216	-0-	-1752	-0-	22	1	2194	2	Y	-0-			39
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			39
10	3751 X	3650	-0-	-101	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-			39

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-			78
06	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			78
07	3751 X	2484	-0-	-1267	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			78
08	3317 X	2437	-0-	-880	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			78
09	3210 X	2438	-0-	-772	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-			78
*10	3317 X	2770	-0-	-547	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-			78

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

05	3999 X	3672	-0-	-327	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			72
06	3510 X	2533	-0-	-977	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			72
07	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			72
08	3720 X	3217	-0-	-503	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			72
09	3600 X	566	-0-	-3034	-0-	6	1	560	2	Y	-0-			72
*10	3658 X	1506	-0-	-2152	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-			72

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	3382	-0-	-400	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	2504	-0-	-1126	-0-	25	1	2479	2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	1798	-0-	-1860	-0-	18	1	1780	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	21	-0-	-3358	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09	3270 X	2778	-0-	-492	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			-0-
*10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

05	3627 X	2558	-0-	-1069	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-			16
06	3510 X	1236	-0-	-2274	-0-	12	1	1224	2	Y	-0-			16
07	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	67	1	6741	2	Y	-0-			16
08	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	63	1	6289	2	Y	-0-			16
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	57	1	5703	2	Y	-0-			16
*10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			16

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	3065	-0-	-175	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3222	-0-	-126	-0-	32	1	3190	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	3228	-0-	-89	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	2973	-0-	-237	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	2987	-0-	-268	-0-	30	1	2957	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

05	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	62	1	6218	2	Y	-0-			52
06	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	61	1	6123	2	Y	-0-			52
07	6200 X	6054	-0-	-146	-0-	60	1	5994	2	Y	-0-			52
08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	59	1	5867	2	Y	-0-			52
09	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	58	1	5789	2	Y	-0-			52
*10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-			52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-			2
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			2
07	651 X	12	-0-	-639	-0-	12	2			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	78	-0-	78	78	1	1	77	2	Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-			2

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

05	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	35	1	3483	2	Y	-0-			112
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	44	1	4422	2	Y	-0-			112
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-			112
08	4619 X	1402	-0-	-3217	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			112
09	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-			112
10	4619 X	4147	-0-	-472	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-			22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	Y	-0-					92
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-					92
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-					92
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	44	1	4427	2	Y	-0-					92
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					92
*10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	40	1	4020	2	Y	-0-					92

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		61	-0-	61	61	1	1	60	2	Y	-0-					12
09	T. A.		38	-0-	38	99	38	2			Y	-0-					12
10	T. A.		56	-0-	56	155	1	1	55	2	Y	-0-					12

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-					18
06	3120	X	2722	-0-	-398	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-					18
07	3224	X	2683	-0-	-541	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-					18
08	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	28	1	2756	2	Y	-0-					18
09	2910	X	2577	-0-	-333	-0-	26	1	2551	2	Y	-0-					18
10	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-					18

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	1					114
							1	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	21	1	2108	2	Y	-0-					114
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	27	1	2660	2	Y	-0-					114
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-					114
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	-0-					114
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	30	1	3028	2	Y	1					115
							1	9									

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

05	4681	X	3302	-0-	-1379	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-					56
06	4350	X	3294	-0-	-1056	-0-	33	1	3261	2	Y	-0-					56
07	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	43	1	4277	2	Y	1					57
							1	9									
08	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	36	1	3624	2	Y	1					58
							1	9									
09	4290	X	4078	-0-	-212	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					58
10	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-					58

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	48	1	4810	2	Y	1					16
							1	9									
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	45	1	4462	2	Y	-0-					16
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	47	1	4650	2	Y	-0-					16
08	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	45	1	4534	2	Y	-0-					16
09	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-					16
10	4867	X	2416	-0-	-2451	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	24	1	2422	2	Y	-0-					20
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					20
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					20
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-					20
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	2	Y	-0-					20
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

05	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-					19
06	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					19
07	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-					19
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	32	1	3222	2	Y	-0-					19
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-					19
10	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-					19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-					58
06	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					58
07	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	30	1	3006	2	Y	-0-					58
08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-					58
09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					58
10	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	30	1	3037	2	Y	-0-					58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

05	2666	N	2112	-0-	-554	-0-	21	1	2091	2	Y	-0-					3
06	2370	N	1967	-0-	-403	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-					3
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	2	Y	-0-					3
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-					3
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-					3
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-					3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1888	-0-	-1460	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	1653	-0-	-2036	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	1354	-0-	-2216	-0-	13	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	69	-0-	-3558	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	37	1	3749	2	Y	-0-					10
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-					10
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-					10
08	3782	X	2727	-0-	-1055	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					10
09	3900	X	2647	-0-	-1253	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					10
10	4030	X	2721	-0-	-1309	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	33	1	3278	2	Y	-0-					30
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					30
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-					30
08	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	31	1	3089	2	Y	-0-					30
09	3210	X	2984	-0-	-226	-0-	30	1	2954	2	Y	-0-					30
10	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-					30

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	15	1	1454	2	Y	-0-			-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	879	-0-	-485	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1086	-0-	-371	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-			-0-
*10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	2	Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	Y	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	4	-0-	4	27	4	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

05	3937 X	3217	-0-	-720	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			49
06	3720 X	2612	-0-	-1108	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-			49
07	3844 X	102	-0-	-3742	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			49
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-			49
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	47	1	4715	2	Y	-0-			49
*10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-			49

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

05	4588 X	4369	-0-	-219	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			67
06	4440 X	4071	-0-	-369	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-			67
07	4557 X	4154	-0-	-403	-0-	41	1	4113	2	Y	-0-			67
08	4464 X	4350	-0-	-114	-0-	43	1	4307	2	Y	-0-			67
09	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	41	1	4100	2	Y	-0-			67
10	4371 X	4180	-0-	-191	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			67

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

05	6076 X	4918	-0-	-1158	-0-	49	1	4869	2	Y	-0-			23
06	5850 X	4854	-0-	-996	-0-	48	1	4806	2	Y	-0-			23
07	5797 X	4633	-0-	-1164	-0-	46	1	4587	2	Y	-0-			23
08	5301 X	4901	-0-	-400	-0-	49	1	4852	2	Y	-0-			23
09	4980 X	4642	-0-	-338	-0-	46	1	4596	2	Y	-0-			23
*10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	Y	-0-			23

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

05	3875 X	2637	-0-	-1238	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-			5
06	3720 X	3460	-0-	-260	-0-	34	1	3426	2	Y	-0-			5
07	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-			5
08	3503 X	3307	-0-	-196	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			5
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-			5
*10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-			5

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

05	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-			3
06	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-			3
07	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-			3
08	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-			3
09	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-			3
10	1829 N	1679	-0-	-150	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2567	-0-	-626	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					18
06	3030	X	2263	-0-	-767	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-					18
07	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	25	1	2514	2	Y	-0-					18
08	2511	X	2344	-0-	-167	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					18
09	2430	X	2237	-0-	-193	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-					18
*10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-					18

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

05	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-					20
06	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	44	1	4429	2	Y	-0-					20
07	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	44	1	4389	2	Y	-0-					20
08	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					20
09	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	43	1	4305	2	Y	-0-					20
10	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	44	1	4408	2	Y	-0-					20

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	49	1	4926	2	Y	-0-					12
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-					12
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-					12
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-					12
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-					12
*10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	41	1	4094	2	Y	-0-					12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	9	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	786	-0-	-324	-0-	8	1	778	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	724	-0-	-299	-0-	7	1	717	2	N	-0-					-0-
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	7	1	716	2	N	-0-					-0-
09	780	N	681	-0-	-99	-0-	7	1	674	2	N	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	7	1	693	2	N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

05	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-					17
06	4530	X	3523	-0-	-1007	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-					17
07	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	40	1	3992	2	Y	-0-					17
08	4557	X	3912	-0-	-645	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-					17
09	4410	X	3669	-0-	-741	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-					17
10	4557	X	2276	-0-	-2281	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-					17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	19	1	1878	2	Y	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	20	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	34	1	3449	2	Y	-0-					23
06	3570	X	1883	-0-	-1687	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-					23
07	3689	X	2655	-0-	-1034	-0-	26	1	2629	2	Y	-0-					23
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	41	1	4104	2	Y	-0-					23
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-					23
*10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2610	-0-	-60	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2527	-0-	-480	-0-	25	1	2502	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	731	-0-	-2028	-0-	7	1	724	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-					33
06	2910	X	2375	-0-	-535	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-					33
07	2914	N	1506	-0-	-1408	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-					33
08	2852	N	2425	-0-	-427	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-					33
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-					33
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

05	2976	X	832	-0-	-2144	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					10
06	2880	X	1727	-0-	-1153	-0-	17	1	1710	2	Y	-0-					10
07	2573	X	1216	-0-	-1357	-0-	12	1	1204	2	Y	-0-					10
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	14	1	1415	2	Y	-0-					10
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-					10
*10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-					10

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	13	1	1307	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	699	-0-	-1099	-0-	7	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	596	-0-	-694	-0-	6	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	373	-0-	-960	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
06	300	X	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	310	X	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	310	X	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

05	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-					-0-
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	22	1	2210	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

05	10075	X	10027	-0-	-48	-0-	99	1	9928	2	Y	-0-					-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	98	1	9838	2	Y	-0-					-0-
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	103	1	10308	2	Y	-0-					-0-
08	10509	X	10220	-0-	-289	-0-	101	1	10119	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	8830	-0-	-1340	-0-	87	1	8743	2	Y	-0-					-0-
*10	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	107	1	10724	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	14	1	1355	2	Y	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	17	1	1669	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

05	5704	X	5069	-0-	-635	-0-	50	1	5019	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5408	-0-	-112	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5645	-0-	-59	-0-	56	1	5589	2	Y	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	55	1	5504	2	Y	-0-					-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	56	1	5596	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5202	-0-	-161	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

05	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-					17
06	3690	X	3660	-0-	-30	-0-	36	1	3624	2	Y	-0-					17
07	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-					17
08	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-					17
09	3690	X	3549	-0-	-141	-0-	35	1	3514	2	Y	-0-					17
10	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					17

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-					18
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-					18
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-					18
08	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-					18
09	3780	X	3212	-0-	-568	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-					18
10	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-					18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

05	12090	X	11670	-0-	-420	-0-	116	1	11554	2	Y	-0-					-0-
06	11700	X	11097	-0-	-603	-0-	110	1	10987	2	Y	-0-					-0-
07	12090	X	11937	-0-	-153	-0-	118	1	11819	2	Y	-0-					-0-
08	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	123	1	12283	2	Y	-0-					-0-
09	11250	X	10464	-0-	-786	-0-	104	1	10360	2	Y	-0-					-0-
*10	11625	X	9780	-0-	-1845	-0-	97	1	9683	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	76	1	7593	2	Y	-0-					-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	69	1	6902	2	Y	-0-					-0-
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	72	1	7232	2	Y	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	71	1	7058	2	Y	-0-					-0-
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	69	1	6892	2	Y	-0-					-0-
*10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1	6670	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					34
06	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-					34
07	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-					34
08	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-					34
09	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	29	1	2915	2	Y	-0-					34
10	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-					34

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	17	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	997	-0-	-367	-0-	10	1	987	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1357	-0-	-1154	-0-	13	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1131	-0-	-1299	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	819	-0-	-1692	-0-	8	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	712	-0-	-807	-0-	7	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1277	-0-	-193	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-					27
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					27
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-					27
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-					27
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	25	1	2489	2	Y	-0-					27
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-					27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	861	-0-	-720	-0-	9	1	852	2	N	-0-					-0-
06	750	N	478	-0-	-272	-0-	5	1	473	2	N	-0-					-0-
07	930	N	344	-0-	-586	-0-	3	1	341	2	N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					27
06	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-					27
07	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	27	1	2704	2	Y	-0-					27
08	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					27
09	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-					27
10	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	29	1	2854	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

05	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	36	1	3550	2	Y	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-					54
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	23	1	2327	2	Y	-0-					54
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-					54
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-					54
09	2340	N	1539	-0-	-801	-0-	15	1	1524	2	Y	-0-					54
10	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	22	1	2206	2	Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-					18
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	16	1	1599	2	Y	-0-					18
07	1829	N	770	-0-	-1059	-0-	8	1	762	2	Y	-0-					18
08	1798	N	888	-0-	-910	-0-	9	1	879	2	Y	-0-					18
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-					18
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	6	1	610	2	Y	-0-					18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3502	-0-	-128	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3153	-0-	-939	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	37	1	3668	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	Y	-0-					95
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-					95
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-					95
08	3100	N	3541	-0-	441	441	35	1	3506	2	Y	-0-					95
09	3000	N	3792	-0-	792	1233	38	1	3754	2	Y	-0-					95
*10	3100	N	4258	-0-	1158	2391	42	1	4216	2	Y	-0-					95

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596 X	2744	-0-	-852	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-					27
06	3180 X	2805	-0-	-375	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					27
07	3255 X	2980	-0-	-275	-0-	30	1	2950	2	Y	-0-					27
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-					27
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	28	1	2849	2	Y	-0-					27
*10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					27

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

05	9827 X	9339	-0-	-488	-0-	92	1	9247	2	Y	-0-					-0-
06	9510 X	9085	-0-	-425	-0-	90	1	8995	2	Y	-0-					-0-
07	9765 X	9095	-0-	-670	-0-	90	1	9005	2	Y	-0-					-0-
08	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	91	1	9142	2	Y	-0-					-0-
09	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	87	1	8744	2	Y	-0-					-0-
*10	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	90	1	9001	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

05	3007 X	2675	-0-	-332	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-					28
06	2970 X	2505	-0-	-465	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-					28
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-					28
08	3100 N	3491	-0-	391	391	35	1	3456	2	Y	-0-					28
09	3000 N	2857	-0-	-143	248	28	1	2829	2	Y	-0-					28
*10	2732 X	2484	-0-	-248	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-					28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

05	3069 X	2973	-0-	-96	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-					53
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-					53
07	3069 X	3025	-0-	-44	-0-	30	1	2995	2	Y	-0-					53
08	3007 X	2872	-0-	-135	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					53
09	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	27	1	2740	2	Y	-0-					53
10	3069 X	2849	-0-	-220	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-					53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

05	6014 X	5511	-0-	-503	-0-	55	1	5456	2	Y	-0-					33
06	5700 X	5096	-0-	-604	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					33
07	5859 X	5354	-0-	-505	-0-	53	1	5301	2	Y	-0-					33
08	5518 X	5289	-0-	-229	-0-	52	1	5237	2	Y	-0-					33
09	5340 X	5123	-0-	-217	-0-	51	1	5072	2	Y	-0-					33
10	5518 X	5240	-0-	-278	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-					33

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

05	4154 X	4063	-0-	-91	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-					15
06	4020 X	3927	-0-	-93	-0-	39	1	3888	2	Y	-0-					15
07	4154 X	4026	-0-	-128	-0-	40	1	3986	2	Y	-0-					15
08	4092 X	3994	-0-	-98	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-					15
09	3930 X	3748	-0-	-182	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-					15
10	4061 X	3922	-0-	-139	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-					15

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

05	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	30	1	3039	2	Y	-0-					1
06	3150 X	2223	-0-	-927	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-					1
07	3131 X	2318	-0-	-813	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-					1
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					1
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-					1
*10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	46	1	4619	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3755	-0-	-771	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	3444	-0-	-1206	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	56	1	5636	2	Y	-0-					-0-
*10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	59	1	5946	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

05	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					11
06	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-					11
07	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-					11
08	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					11
09	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					11
*10	3038	X	1988	-0-	-1050	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-					11

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					33
06	3000	N	3102	-0-	102	102	31	1	3071	2	Y	-0-					33
07	2787	N	2685	-0-	-102	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-					33
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-					33
09	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-					33
10	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					2
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	9	1	910	2	Y	-0-					23
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	Y	-0-					23
07	961	N	674	-0-	-287	-0-	7	1	667	2	Y	-0-					23
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					23
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	-0-					23
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	Y	-0-					23

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	Y	-0-					27
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					27
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					27
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					27
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					27
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	47	1	4719	2	Y	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	45	1	4504	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4210	-0-	-350	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					-0-
*10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

05	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2632	-0-	-278	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	25	1	2514	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	26	1	2603	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	N	-0-					-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	4	1	389	2	N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	4	1	376	2	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	4	1	372	2	N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-					18
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-					18
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	23	1	2296	2	Y	-0-					18
08	2480	N	2014	-0-	-466	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-					18
09	2370	N	1507	-0-	-863	-0-	15	1	1492	2	Y	-0-					18
10	2325	N	1410	-0-	-915	-0-	14	1	1396	2	Y	-0-					18

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-					-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-					-0-
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	39	1	3882	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

05	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					11
06	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-					11
07	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-					11
08	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-					11
09	3030	X	2664	-0-	-366	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-					11
*10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-					11

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	23	1	2337	2	Y	-0-			7
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-			7
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-			7
08	2356 N	1879	-0-	-477	-0-	19	1	1860	2	Y	-0-			7
09	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	17	1	1738	2	Y	-0-			7
10	2046 N	1783	-0-	-263	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

05	3844 X	3822	-0-	-22	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	36	1	3618	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	38	1	3776	2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-			-0-
09	3750 X	3403	-0-	-347	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			-0-
10	3813 X	3252	-0-	-561	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3581	-0-	-46	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-			-0-
08	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3270	-0-	-300	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3444	-0-	-245	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

05	3937 X	3143	-0-	-794	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-			18
06	3810 X	2056	-0-	-1754	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			18
07	3937 X	2543	-0-	-1394	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-			18
08	4619 X	2973	-0-	-1646	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			18
09	3870 X	3488	-0-	-382	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-			18
10	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-			18

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

05	2108 X	1486	-0-	-622	-0-	15	1	1471	2	N	-0-			154
06	2040 X	1114	-0-	-926	-0-	11	1	1103	2	N	-0-			154
07	2108 X	1003	-0-	-1105	-0-	10	1	993	2	N	-0-			154
08	1550 X	1089	-0-	-461	-0-	11	1	1078	2	N	-0-			154
09	1500 X	967	-0-	-533	-0-	10	1	957	2	N	-0-			154
10	1488 X	788	-0-	-700	-0-	8	1	780	2	N	-0-			154

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

05	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			85
06	3360 X	2900	-0-	-460	-0-	29	1	2871	2	Y	-0-			85
07	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			85
08	3317 X	3146	-0-	-171	-0-	31	1	3115	2	Y	-0-			85
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-			85
10	3317 X	2973	-0-	-344	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			85

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	912	-0-	-266	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	810	-0-	-210	-0-	8	1	802	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	539	-0-	-515	-0-	5	1	534	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4310	-0-	-247	-0-	43	1	4267	2	Y	-0-					12
06	4410	X	4211	-0-	-199	-0-	42	1	4169	2	Y	-0-					12
07	4557	X	4165	-0-	-392	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-					12
08	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-					12
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-					12
10	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-					12

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-					10
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-					10
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-					10
08	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					10
09	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-					10
10	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-					10

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	115	1	11472	2	Y	-0-					2
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	124	1	12401	2	Y	-0-					2
07	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	128	1	12813	2	Y	-0-					2
08	13051	X	11382	-0-	-1669	-0-	113	1	11269	2	Y	-0-					2
09	12630	X	9571	-0-	-3059	-0-	95	1	9476	2	Y	-0-					2
10	12958	X	12145	-0-	-813	-0-	120	1	12025	2	Y	-0-					2

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-					6
06	4440	X	4159	-0-	-281	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-					6
07	4588	X	4315	-0-	-273	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-					6
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	48	1	4770	2	Y	-0-					6
09	4500	X	4460	-0-	-40	-0-	44	1	4416	2	Y	-0-					6
10	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	46	1	4551	2	Y	-0-					6

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-					15
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					15
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-					15
08	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-					15
09	2340	X	1165	-0-	-1175	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					15
10	2604	X	1448	-0-	-1156	-0-	14	1	1434	2	Y	-0-					15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

05	5084	X	3732	-0-	-1352	-0-	37	1	3695	2	Y	-0-					25
06	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					25
07	4371	X	3362	-0-	-1009	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-					25
08	4123	X	3438	-0-	-685	-0-	34	1	3404	2	Y	-0-					25
09	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-					25
10	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

05	3100	N	4502	-0-	1402	1402	45	1	4457	2	Y	-0-					49
06	3000	N	4235	-0-	1235	2637	42	1	4193	2	Y	-0-					49
07	6851	X	4214	-0-	-2637	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					49
08	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-					49
09	4500	X	3933	-0-	-567	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-					49
10	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-					49

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	56	1	5641	2	Y	-0-			44
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	48	1	4825	2	Y	-0-			44
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			44
08	5704 X	2755	-0-	-2949	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			44
09	5520 X	562	-0-	-4958	-0-	6	1	556	2	Y	-0-			44
10	5704 X	3224	-0-	-2480	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			44

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

05	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	91	1	9068	2	Y	-0-			13
06	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	84	1	8373	2	Y	-0-			13
07	5673 X	139	-0-	-5534	-0-	39	1	100	3	Y	-0-			13
08	9114 X	289	-0-	-8825	-0-	3	1	273	2	Y	-0-			13
						13	3							
09	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-			13
10	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-			13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

05	3472 X	2506	-0-	-966	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2344	-0-	-566	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	2162	-0-	-659	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			-0-
08	2604 X	2096	-0-	-508	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			-0-
09	2340 N	2262	-0-	-78	-0-	22	1	2240	2	Y	-0-			-0-
*10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

05	5611 X	5542	-0-	-69	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			54
06	5430 X	5354	-0-	-76	-0-	53	1	5301	2	Y	-0-			54
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	57	1	5675	2	Y	-0-			54
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	2	Y	-0-			54
09	5400 X	4987	-0-	-413	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-			54
10	5580 X	3537	-0-	-2043	-0-	35	1	3502	2	Y	-0-			54

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

05	3100 X	960	-0-	-2140	-0-	10	1	950	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2093	-0-	-907	-0-	21	1	2072	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	2500	-0-	-73	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-			-0-
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3079	-0-	79	79	30	1	3049	2	Y	-0-			-0-
*10	2413 N	2334	-0-	-79	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

05	5735 X	5408	-0-	-327	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-			50
06	5430 X	5183	-0-	-247	-0-	51	1	5132	2	Y	-0-			50
07	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	52	1	5203	2	Y	-0-			50
08	5425 X	4917	-0-	-508	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-			50
09	5220 X	4911	-0-	-309	-0-	49	1	4861	2	Y	1			51
						1	9							
10	5394 X	4939	-0-	-455	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-			51

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	85	1	8462	2	Y	-0-			28
06	8100 X	8061	-0-	-39	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-			28
07	8370 X	7877	-0-	-493	-0-	78	1	7799	2	Y	-0-			28
08	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	91	1	9106	2	Y	-0-			28
09	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	85	1	8503	2	Y	-0-			28
*10	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	87	1	8677	2	Y	-0-			28

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

05	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-			15
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	-0-			15
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	22	1	2199	2	Y	-0-			15
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1423	2	Y	-0-			15
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			15
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	14	1	1415	2	Y	-0-			15

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

05	8835 X	8615	-0-	-220	-0-	85	1	8530	2	Y	-0-			13
06	8550 X	8285	-0-	-265	-0-	82	1	8203	2	Y	-0-			13
07	8773 X	8440	-0-	-333	-0-	84	1	8356	2	Y	-0-			13
08	8680 X	8444	-0-	-236	-0-	84	1	8360	2	Y	-0-			13
09	8400 X	7258	-0-	-1142	-0-	72	1	7186	2	Y	-0-			13
10	8618 X	8143	-0-	-475	-0-	81	1	8062	2	Y	-0-			13

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			2
06	2550 N	2108	-0-	-442	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-			2
07	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-			2
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-			2
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-			2
10	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

05	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	23	1	2290	2	Y	-0-			42
06	2220 N	2176	-0-	-44	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-			42
07	2325 N	2206	-0-	-119	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-			42
08	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	21	1	2125	2	Y	-0-			42
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	21	1	2133	2	Y	-0-			42
10	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-			42

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

05	4867 X	4318	-0-	-549	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			-0-
06	4710 X	3875	-0-	-835	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			-0-
07	4836 X	3550	-0-	-1286	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			-0-
08	4030 X	3574	-0-	-456	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-			-0-
09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			-0-
*10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	41	1	4144	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

05	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	48	1	4788	2	Y	-0-			15
06	4740 X	4579	-0-	-161	-0-	45	1	4534	2	Y	-0-			15
07	4836 X	4791	-0-	-45	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-			15
08	4712 X	4700	-0-	-12	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-			15
09	4560 X	4476	-0-	-84	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			15
*10	4712 X	4512	-0-	-200	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-			15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-					24
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-					24
07	4433	X	4376	-0-	-57	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-					24
08	4433	X	4359	-0-	-74	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-					24
09	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	40	1	4001	2	Y	-0-					24
10	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-					24

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-					7
06	6450	X	5544	-0-	-906	-0-	55	1	5489	2	Y	-0-					7
07	6665	X	4412	-0-	-2253	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-					7
08	6696	X	6575	-0-	-121	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-					7
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	65	1	6526	2	Y	-0-					7
*10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-					7

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-					152
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-					152
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					152
08	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-					152
09	2370	N	2239	-0-	-131	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-					152
*10	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-					152

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	117	-0-	-3138	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	7	-0-	-1223	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-					-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	42	1	4219	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4000	-0-	-371	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	1110	-0-	-3788	-0-	11	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	2477	-0-	-2263	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	49	1	4862	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					2
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-					40
06	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-					40
07	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					40
08	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-					40
09	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	34	1	3446	2	Y	-0-					40
*10	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

05	6293	X	6050	-0-	-243	-0-	60	1	5990	2	Y	-0-					5
06	6090	X	5220	-0-	-870	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					5
07	6169	X	5561	-0-	-608	-0-	55	1	5506	2	Y	-0-					5
08	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	59	1	5910	2	Y	-0-					5
09	5970	X	5740	-0-	-230	-0-	57	1	5683	2	Y	-0-					5
10	6045	X	5882	-0-	-163	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

05	7626	X	6886	-0-	-740	-0-	68	1	6818	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	68	1	6842	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	7430	-0-	-196	-0-	74	1	7356	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	6655	-0-	-816	-0-	66	1	6589	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7100	-0-	-130	-0-	70	1	7030	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	6824	-0-	-616	-0-	68	1	6756	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-					12
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	Y	-0-					12
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	52	1	5245	2	Y	-0-					12
08	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-					12
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-					12
*10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	81	1	8133	2	Y	-0-					-0-
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	70	1	6977	2	Y	-0-					-0-
07	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	76	1	7642	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8595	-0-	-23	-0-	85	1	8510	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7689	-0-	-651	-0-	76	1	7613	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7518	-0-	-697	-0-	74	1	7444	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

05	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	47	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	51	1	5143	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5144	-0-	-188	-0-	51	1	5093	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					-0-
*10	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-					27
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	18	1	1849	2	Y	-0-					27
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	Y	-0-					27
08	2108	N	885	-0-	-1223	-0-	9	1	876	2	Y	-0-					27
09	1860	N	820	-0-	-1040	-0-	8	1	812	2	Y	-0-					27
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	17	1	1659	2	Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	4196	-0-	-795	-0-	42	1	4154	2	Y	-0-			-0-
06	4830 X	4135	-0-	-695	-0-	41	1	4094	2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	4218	-0-	-339	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-			-0-
08	4433 X	3880	-0-	-553	-0-	38	1	3842	2	Y	-0-			-0-
09	4290 X	3842	-0-	-448	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	3971	-0-	-307	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

05	2666 X	2507	-0-	-159	-0-	25	1	2482	2	Y	-0-			61
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-			61
07	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			61
08	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			61
09	2490 N	2452	-0-	-38	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-			61
10	2480 N	2365	-0-	-115	-0-	23	1	2342	2	Y	-0-			61

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

05	9393 X	9270	-0-	-123	-0-	92	1	9178	2	Y	-0-			8
06	9000 X	7821	-0-	-1179	-0-	77	1	7744	2	Y	-0-			8
07	9889 X	9455	-0-	-434	-0-	94	1	9361	2	Y	-0-			8
08	9889 X	8952	-0-	-937	-0-	89	1	8863	2	Y	-0-			8
09	9570 X	8612	-0-	-958	-0-	85	1	8527	2	Y	-0-			8
10	9455 X	8319	-0-	-1136	-0-	82	1	8237	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

05	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	35	1	3474	2	Y	-0-			36
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			36
07	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			36
08	3503 X	3193	-0-	-310	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-			36
09	3390 X	3228	-0-	-162	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			36
10	3503 X	2741	-0-	-762	-0-	27	1	2714	2	Y	-0-			36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	43	1	4329	2	Y	-0-			8
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-			8
07	3875 X	3837	-0-	-38	-0-	38	1	3799	2	Y	-0-			8
08	5208 X	3352	-0-	-1856	-0-	33	1	3319	2	Y	-0-			8
09	5040 X	3540	-0-	-1500	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-			8
10	4743 X	3369	-0-	-1374	-0-	33	1	3336	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

05	8556 X	8276	-0-	-280	-0-	82	1	8194	2	Y	-0-			85
06	8220 X	7889	-0-	-331	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-			85
07	8401 X	8095	-0-	-306	-0-	80	1	8015	2	Y	-0-			85
08	8339 X	8105	-0-	-234	-0-	80	1	8025	2	Y	-0-			85
09	8040 X	7593	-0-	-447	-0-	75	1	7518	2	Y	-0-			85
*10	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-			85

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

05	4278 X	3805	-0-	-473	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-			-0-
06	4230 X	3382	-0-	-848	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-			-0-
07	4371 X	3934	-0-	-437	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-			-0-
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-			-0-
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-			-0-
*10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	4	1	360	2	N	-0-			-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	3	1	298	2	N	-0-			-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	2	1	192	2	N	-0-			-0-
08	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	-0-			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	5	1	514	2	N	-0-			-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	6	1	639	2	N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	8	1	795	2	N	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	7	1	704	2	N	-0-			-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	6	1	625	2	N	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

05	1674	N	529	-0-	-1145	-0-	5	1	524	2	Y	-0-			63
06	1860	N	424	-0-	-1436	-0-	4	1	420	2	Y	-0-			63
07	806	N	293	-0-	-513	-0-	3	1	290	2	Y	-0-			63
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	2	1	189	2	Y	-0-			63
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			63
*10	3100	N	3465	-0-	365	365	34	1	3431	2	Y	-0-			63

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

05	6572	X	3027	-0-	-3545	-0-	30	1	2997	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	5554	-0-	-806	-0-	55	1	5499	2	N	-0-			-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	78	1	7820	2	N	-0-			-0-
08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	67	1	6676	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5119	-0-	-431	-0-	51	1	5068	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	4959	-0-	-1613	-0-	49	1	4910	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

05	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-			-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	38	1	3782	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-			-0-
09	3870	X	2996	-0-	-874	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			24
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	1			25
							1	9							
07	775	N	369	-0-	-406	-0-	4	1	365	2	Y	-0-			25
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	9	1	909	2	Y	-0-			25
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	-0-			25
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	Y	-0-			25

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1136	2	Y	-0-			-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	11	1	1115	2	Y	-0-			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-			-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-			-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	11	1	1098	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

05	7564	X	7390	-0-	-174	-0-	73	1	7317	2	Y	-0-			23
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	73	1	7250	2	Y	-0-			23
07	7564	X	7195	-0-	-369	-0-	71	1	7124	2	Y	-0-			23
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	80	1	7960	2	Y	-0-			23
09	7410	X	6988	-0-	-422	-0-	69	1	6919	2	Y	-0-			23
*10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-			23

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

05	5115	X	4969	-0-	-146	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-			2
06	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	46	1	4614	2	Y	-0-			2
07	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	48	1	4777	2	Y	-0-			2
08	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-			2
09	4890	X	4645	-0-	-245	-0-	46	1	4599	2	Y	-0-			2
10	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-			2

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	59	1	5892	2	Y	-0-			-0-
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-			-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-			-0-
08	6510	X	4822	-0-	-1688	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-			-0-
09	5760	X	5250	-0-	-510	-0-	52	1	5198	2	Y	-0-			-0-
10	5952	X	4425	-0-	-1527	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619 X	4099	-0-	-520	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			3
06	3990 X	3939	-0-	-51	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			3
07	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-			3
08	4278 X	3591	-0-	-687	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-			3
09	4140 X	4099	-0-	-41	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			3
10	4092 X	4053	-0-	-39	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-			3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

05	6572 X	6052	-0-	-520	-0-	60	1	5992	2	Y	-0-			-0-
06	6360 X	6063	-0-	-297	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-			-0-
07	6572 X	6128	-0-	-444	-0-	61	1	6067	2	Y	-0-			-0-
08	6665 X	5889	-0-	-776	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-			-0-
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	60	1	6036	2	Y	-0-			-0-
*10	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	71	1	7106	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

05	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			40
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			40
07	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			40
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			40
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			40
*10	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-			40

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

05	6138 X	6024	-0-	-114	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-			-0-
06	5910 X	5546	-0-	-364	-0-	55	1	5491	2	Y	-0-			-0-
07	6045 X	5749	-0-	-296	-0-	57	1	5692	2	Y	-0-			-0-
08	6045 X	5746	-0-	-299	-0-	57	1	5689	2	Y	-0-			-0-
09	5850 X	5547	-0-	-303	-0-	55	1	5492	2	Y	-0-			-0-
10	6014 X	5639	-0-	-375	-0-	56	1	5583	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

05	3813 X	3675	-0-	-138	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	3233	-0-	-457	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	3273	-0-	-509	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			-0-
08	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-
09	3630 X	3439	-0-	-191	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3594	-0-	-95	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

05	9207 X	9189	-0-	-18	-0-	91	1	9098	2	Y	-0-			-0-
06	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	89	1	8860	2	Y	-0-			-0-
07	9207 X	8162	-0-	-1045	-0-	81	1	8081	2	Y	-0-			-0-
08	9269 X	8580	-0-	-689	-0-	85	1	8495	2	Y	-0-			-0-
09	8970 X	8967	-0-	-3	-0-	89	1	8878	2	Y	-0-			-0-
*10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	93	1	9259	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

05	4123 X	2894	-0-	-1229	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-			37
06	3990 X	912	-0-	-3078	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			37
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			37
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-			37
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-			37
*10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-			37

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	10	1	952	2	Y	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

05	9951	X	8092	-0-	-1859	-0-	80	1	8012	2	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8215	-0-	-1415	-0-	81	1	8134	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	8234	-0-	-1066	-0-	82	1	8152	2	Y	-0-					-0-
08	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	80	1	7953	2	Y	-0-					-0-
09	8070	X	7889	-0-	-181	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	8047	-0-	-292	-0-	80	1	7967	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

05	4371	X	3461	-0-	-910	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	37	1	3720	2	Y	-0-					-0-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-					-0-
*10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-					33
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-					33
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-					33
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-					33
09	3690	X	2903	-0-	-787	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-					33
10	3813	X	2419	-0-	-1394	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-					33

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

05	2325	N	671	-0-	-1654	-0-	7	1	664	2	Y	-0-					10
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-					10
07	1457	N	729	-0-	-728	-0-	7	1	722	2	Y	-0-					10
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	6	1	605	2	Y	-0-					10
09	930	N	531	-0-	-399	-0-	5	1	526	2	Y	-0-					10
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	6	1	557	2	Y	-0-					10

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

05	5890	X	116	-0-	-5774	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	4	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	76	1	7612	2	Y	-0-					28
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	73	1	7278	2	Y	-0-					28
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	74	1	7431	2	Y	-0-					28
08	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	71	1	7109	2	Y	-0-					28
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	72	1	7177	2	Y	-0-					28
10	7440	X	7437	-0-	-3	-0-	74	1	7363	2	Y	-0-					28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-					13
06	1890	X	1144	-0-	-746	-0-	11	1	1133	2	Y	-0-					13
07	1953	X	272	-0-	-1681	-0-	3	1	269	2	Y	-0-					13
08	2356	X	186	-0-	-2170	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					13
09	2190	X	89	-0-	-2101	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					13
10	1395	X	113	-0-	-1282	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

05	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	44	1	4448	2	Y	-0-					13
06	4800	X	4339	-0-	-461	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-					13
07	4960	X	4308	-0-	-652	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					13
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-					13
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-					13
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	45	1	4512	2	Y	-0-					13

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

05	496	N	162	-0-	-334	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					5
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					5
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	Y	-0-					5
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	21	1	2053	2	Y	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	18	1	1809	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1116	-0-	-527	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	417	-0-	-1173	-0-	4	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-					-0-
*10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

05	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	57	1	5668	2	Y	-0-					145
06	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	53	1	5252	2	Y	-0-					145
07	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-					145
08	5735	X	5686	-0-	-49	-0-	56	1	5630	2	Y	-0-					145
09	5550	X	5447	-0-	-103	-0-	54	1	5393	2	Y	-0-					145
10	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	55	1	5522	2	Y	-0-					145

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037 X	6200	-0-	-837	-0-	61	1	6139	2	Y	-0-					7
06	6540 X	6204	-0-	-336	-0-	61	1	6143	2	Y	-0-					7
07	6448 X	6280	-0-	-168	-0-	62	1	6218	2	Y	-0-					7
08	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	61	1	6091	2	Y	-0-					7
09	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	58	1	5807	2	Y	-0-					7
*10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	60	1	5950	2	Y	-0-					7

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

05	341 X	132	-0-	-209	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
06	270 X	134	-0-	-136	-0-	1	1	133	2	N	-0-					-0-
07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-					-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	29	1	2913	2	N	-0-					-0-
10	124 X	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	2	N	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

05	1550 X	1376	-0-	-174	-0-	14	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	3540 X	1753	-0-	-1787	-0-	17	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	66	-0-	-3592	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	2160 X	1367	-0-	-793	-0-	14	1	1353	2	N	-0-					-0-
*10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

05	6448 X	3641	-0-	-2807	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-					20
06	6240 X	1591	-0-	-4649	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-					20
07	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	69	1	6894	2	Y	-0-					20
08	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	75	1	7494	2	Y	-0-					20
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-					20
*10	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	64	1	6352	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

05	10664 X	10457	-0-	-207	-0-	104	1	10353	2	Y	-0-					-0-
06	10050 X	9632	-0-	-418	-0-	95	1	9537	2	Y	-0-					-0-
07	10199 X	9592	-0-	-607	-0-	95	1	9497	2	Y	-0-					-0-
08	10447 X	9999	-0-	-448	-0-	99	1	9900	2	Y	-0-					-0-
09	10110 X	9373	-0-	-737	-0-	93	1	9280	2	Y	-0-					-0-
10	10447 X	9388	-0-	-1059	-0-	93	1	9295	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-					-0-
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-					-0-
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-					-0-
08	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	42	1	4227	2	Y	-0-					-0-
09	4380 X	4045	-0-	-335	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-					-0-
*10	4526 X	4003	-0-	-523	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

05	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	3191	-0-	-259	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					-0-
07	3565 X	3125	-0-	-440	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	31	1	3141	2	Y	-0-					-0-
09	3300 X	2815	-0-	-485	-0-	28	1	2787	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	3051	-0-	-235	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5177 X	5001	-0-	-176	-0-	50	1	4951	2	N	-0-			5
06	4980 X	4917	-0-	-63	-0-	49	1	4868	2	N	-0-			5
07	5146 X	4748	-0-	-398	-0-	47	1	4701	2	N	-0-			5
08	5146 X	4653	-0-	-493	-0-	46	1	4607	2	N	-0-			5
09	4920 X	4150	-0-	-770	-0-	41	1	4109	2	N	-0-			5
10	5084 X	4510	-0-	-574	-0-	45	1	4465	2	N	-0-			5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

05	1705 X	1559	-0-	-146	-0-	15	1	1544	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	1439	-0-	-61	-0-	14	1	1425	2	N	-0-			-0-
07	1550 X	1352	-0-	-198	-0-	13	1	1339	2	N	-0-			-0-
08	1550 X	1282	-0-	-268	-0-	13	1	1269	2	N	-0-			-0-
09	1500 X	1424	-0-	-76	-0-	14	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	1550 X	1527	-0-	-23	-0-	15	1	1512	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

05	8618 X	7999	-0-	-619	-0-	79	1	7920	2	Y	-0-			12
06	8280 X	7203	-0-	-1077	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-			12
07	8277 X	7635	-0-	-642	-0-	76	1	7559	2	Y	-0-			12
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	80	1	7978	2	Y	-0-			12
09	7680 X	7296	-0-	-384	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-			12
*10	7936 X	7095	-0-	-841	-0-	70	1	7025	2	Y	-0-			12

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-			-0-
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3194	-0-	94	94	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
08	3406 X	3312	-0-	-94	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			-0-
*10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

05	4061 X	4009	-0-	-52	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			28
06	3930 X	3826	-0-	-104	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-			28
07	4061 X	3964	-0-	-97	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			28
08	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-			28
09	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-			28
10	3999 X	3357	-0-	-642	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-			28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

05	4092 X	3732	-0-	-360	-0-	37	1	3695	2	Y	-0-			117
06	3960 X	1596	-0-	-2364	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-			117
07	4092 X	1689	-0-	-2403	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-			117
08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-			117
09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	19	1	1889	2	Y	-0-			117
*10	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			117

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	11	1	1149	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	919	-0-	-461	-0-	9	1	910	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	11	1	1092	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2666	-0-	-465	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-					5
06	2970	X	1939	-0-	-1031	-0-	19	1	1920	2	Y	-0-					5
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	26	1	2570	2	Y	-0-					5
08	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	23	1	2298	2	Y	-0-					5
09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-					5
10	2573	N	1777	-0-	-796	-0-	18	1	1759	2	Y	-0-					5

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	90	1	9009	2	N	-0-					-0-
06	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	85	1	8461	2	N	-0-					-0-
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	85	1	8525	2	N	-0-					-0-
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	85	1	8500	2	N	-0-					-0-
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	89	1	8920	2	N	-0-					-0-
*10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	90	1	9039	2	N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

05	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-					5
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					5
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	29	1	2879	2	Y	-0-					5
08	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	28	1	2768	2	Y	-0-					5
09	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-					5
10	3286	X	2586	-0-	-700	-0-	26	1	2560	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

05	1054	N	677	-0-	-377	-0-	7	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	10	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	9	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	8	1	836	2	Y	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

05	4619	X	536	-0-	-4083	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					17
06	4290	X	567	-0-	-3723	-0-	6	1	561	2	Y	-0-					17
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-					17
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-					17
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-					17
*10	3100	N	5061	-0-	1961	1961	50	1	5011	2	Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

05	12524	X	7740	-0-	-4784	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-					27
06	9180	X	7103	-0-	-2077	-0-	70	1	7033	2	Y	-0-					27
07	8804	X	7123	-0-	-1681	-0-	71	1	7052	2	Y	-0-					27
08	6634	X	4462	-0-	-2172	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					27
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	70	1	7024	2	Y	-0-					27
*10	6634	X	1556	-0-	-5078	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-					18
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-					18
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-					18
08	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-					18
09	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-					18
10	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	4054	-0-	-379	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-					-0-
06	4290 X	3631	-0-	-659	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	3763	-0-	-670	-0-	37	1	3726	2	Y	-0-					-0-
08	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-					-0-
09	4140 X	3637	-0-	-503	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					-0-
10	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	30	1	3002	2	N	-0-					15
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	32	1	3156	2	N	-0-					15
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	32	1	3223	2	N	-0-					15
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	38	1	3806	2	N	-0-					15
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	N	-0-					15
10	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	32	1	3223	2	N	-0-					15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

05	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-					20
06	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-					20
07	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-					20
08	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	49	1	4878	2	Y	-0-					20
09	4890 X	4657	-0-	-233	-0-	46	1	4611	2	Y	-0-					20
10	5053 X	4543	-0-	-510	-0-	45	1	4498	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-					8
06	1890 N	1704	-0-	-186	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-					8
07	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-					8
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					8
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-					8
*10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					8

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-					145
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-					145
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					145
08	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-					145
09	2910 X	2563	-0-	-347	-0-	25	1	2538	2	Y	-0-					145
*10	2759 X	2054	-0-	-705	-0-	20	1	2034	2	Y	-0-					145

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

05	5239 X	3389	-0-	-1850	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					-0-
06	5070 X	4522	-0-	-548	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-					-0-
07	5239 X	4653	-0-	-586	-0-	46	1	4607	2	Y	-0-					-0-
08	5115 X	4563	-0-	-552	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-					-0-
09	4920 X	4566	-0-	-354	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-					-0-
10	4681 X	4580	-0-	-101	-0-	45	1	4535	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

05	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	107	1	10675	2	Y	-0-					-0-
06	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	110	1	10990	2	Y	-0-					-0-
07	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	129	1	12873	2	Y	-0-					-0-
08	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	120	1	11980	2	Y	-0-					-0-
09	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	108	1	10806	2	Y	-0-					-0-
*10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	112	1	11234	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			10
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-			10
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			10
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	16	1	1588	2	Y	-0-			10
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			10
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

05	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			2
06	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			2
07	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-			2
08	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			2
09	3150	X	1118	-0-	-2032	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-			2
10	3255	X	2134	-0-	-1121	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			4
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-			4
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	26	1	2612	2	Y	-0-			4
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-			4
09	2610	N	2532	-0-	-78	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			4
10	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-			4

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

05	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-			13
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			13
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-			13
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	29	1	2897	2	Y	-0-			13
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-			13
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	25	1	2485	2	Y	-0-			13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

05	3658	X	2631	-0-	-1027	-0-	26	1	2605	2	N	-0-			1
06	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	24	1	2436	2	N	-0-			1
07	3069	X	2240	-0-	-829	-0-	22	1	2218	2	N	-0-			1
08	2852	X	2204	-0-	-648	-0-	22	1	2182	2	N	-0-			1
09	2550	X	2087	-0-	-463	-0-	21	1	2066	2	N	-0-			1
10	2635	X	2094	-0-	-541	-0-	21	1	2073	2	N	-0-			1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	72	1	7191	2	Y	-0-			71
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	65	1	6537	2	Y	-0-			71
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	68	1	6800	2	Y	-0-			71
08	7037	X	6511	-0-	-526	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-			71
09	6810	X	6072	-0-	-738	-0-	60	1	6012	2	Y	-0-			71
10	7037	X	6212	-0-	-825	-0-	62	1	6150	2	Y	-0-			71

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	45	1	4470	2	Y	-0-					23
06	4320 X	4232	-0-	-88	-0-	42	1	4180	2	Y	9					32
						10	9									
07	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-					32
08	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	43	1	4256	2	Y	-0-					32
09	4350 X	4156	-0-	-194	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					32
*10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-					32

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

05	6355 X	5993	-0-	-362	-0-	187	1	5806	2	Y	-0-					9
06	6060 X	5710	-0-	-350	-0-	162	1	5548	2	Y	-0-					9
07	6169 X	5733	-0-	-436	-0-	170	1	5563	2	Y	-0-					9
08	5828 X	5652	-0-	-176	-0-	115	1	5537	2	Y	-0-					9
09	5640 X	5418	-0-	-222	-0-	121	1	5297	2	Y	-0-					9
10	5828 X	5380	-0-	-448	-0-	125	1	5255	2	Y	-0-					9

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

05	4929 X	4503	-0-	-426	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-					37
06	4560 X	4115	-0-	-445	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-					37
07	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	43	1	4331	2	Y	1					38
						1	9									
08	4340 X	3959	-0-	-381	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-					38
09	4200 X	2872	-0-	-1328	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					38
*10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-					38

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

05	2604 X	2213	-0-	-391	-0-	133	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2760 X	2581	-0-	-179	-0-	286	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	278	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	322	1	2385	2	N	-0-					-0-
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	386	1	2225	2	N	-0-					-0-
10	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	302	1	2091	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

05	3410 X	2337	-0-	-1073	-0-	106	1	2231	2	Y	-0-					10
06	4110 X	3776	-0-	-334	-0-	168	1	3608	2	Y	-0-					10
07	4247 X	3071	-0-	-1176	-0-	138	1	2923	2	Y	9	14	1			5
						10	9									
08	INC G-10	3662	-0-	3662	3662	162	1	3497	2	Y	3					8
						3	9									
09	INC G-10	3900	-0-	3900	7562	201	1	3688	2	Y	10	13	1			5
						11	9									
10	INC G-10	3169	-0-	3169	10731	167	1	3002	2	Y	-0-					5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	82	1	1731	2	Y	-0-					-0-
06	2220 N	1359	-0-	-861	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	107	1	2261	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	128	1	2770	2	Y	-0-					1
09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	151	1	2770	2	Y	8	5	1			4
						9	9									
*10	3100 N	4517	-0-	1417	1417	238	1	4279	2	Y	-0-					4

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681 X	4224	-0-	-457	-0-	191	1	4033	2	Y	-0-					14
06	4350 X	4172	-0-	-178	-0-	186	1	3986	2	Y	-0-					14
07	4309 X	4288	-0-	-21	-0-	192	1	4079	2	Y	15	20	1			9
						17	9									
08	INC G-10	4058	-0-	4058	4058	180	1	3874	2	Y	4					13
						4	9									
09	INC G-10	3698	-0-	3698	7756	191	1	3494	2	Y	12	19	1			6
						13	9									
10	INC G-10	3745	-0-	3745	11501	197	1	3548	2	Y	-0-					6

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	3481	-0-	-332	-0-	157	1	3324	2	Y	-0-					14
06	3690 X	3458	-0-	-232	-0-	154	1	3304	2	Y	-0-					14
07	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	159	1	3370	2	Y	13	19	1			8
						14	9									
08	INC G-10	3434	-0-	3434	3434	152	1	3279	2	Y	3					11
						3	9									
09	INC G-10	3324	-0-	3324	6758	171	1	3140	2	Y	12	17	1			6
						13	9									
10	INC G-10	3181	-0-	3181	9939	167	1	3014	2	Y	-0-					6

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	3736	-0-	-666	-0-	169	1	3567	2	Y	-0-					14
06	4110 X	3671	-0-	-439	-0-	164	1	3507	2	Y	-0-					14
07	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	173	1	3661	2	Y	15	20	1			9
						17	9									
08	INC G-10	3806	-0-	3806	3806	169	1	3636	2	Y	1					10
						1	9									
09	INC G-10	3528	-0-	3528	7334	183	1	3345	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	INC G-10	2546	-0-	2546	9880	134	1	2412	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 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
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	134	1	2823	2	Y	-0-					4
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	137	1	2943	2	Y	-0-					4
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	130	1	2747	2	Y	16	11	1			9
						18	9									
08	INC G-10	2796	-0-	2796	2796	124	1	2668	2	Y	4					13
						4	9									
09	INC G-10	2807	-0-	2807	5603	145	1	2649	2	Y	12	19	1			6
						13	9									
10	INC G-10	2097	-0-	2097	7700	110	1	1987	2	Y	-0-					6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	642	-0-	-9	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	189	1	3993	2	Y	-0-					-0-
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	Y	-0-					-0-
*10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	108	1	1938	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2388	2	Y	-0-					10
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	128	1	2743	2	Y	-0-					10
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	104	1	2247	2	Y	4					11
							4	9									
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2185	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
*10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	118	1	2120	2	Y	-0-					6

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	110	1	2321	2	Y	-0-					14
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	132	1	2830	2	Y	-0-					14
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	115	1	2433	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
08	INC G-10		3156	-0-	3156	3156	140	1	3013	2	Y	3					12
							3	9									
09	INC G-10		2768	-0-	2768	5924	143	1	2621	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
10	INC G-10		2919	-0-	2919	8843	154	1	2765	2	Y	-0-					2

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	184	1	3892	2	Y	-0-					14
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	179	1	3835	2	Y	-0-					14
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	181	1	3843	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
08	INC G-10		3553	-0-	3553	3553	157	1	3392	2	Y	4					13
							4	9									
09	INC G-10		3807	-0-	3807	7360	197	1	3597	2	Y	12	19	1			6
							13	9									
10	INC G-10		3805	-0-	3805	11165	200	1	3605	2	Y	-0-					6

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	248	1	5238	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	234	1	5015	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5340	-0-	-178	-0-	241	1	5099	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	235	1	5078	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4899	-0-	-441	-0-	254	1	4645	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5138	-0-	-349	-0-	270	1	4868	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	243	1	5119	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5208	-0-	-102	-0-	232	1	4976	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	238	1	5043	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5186	-0-	-208	-0-	230	1	4956	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5041	-0-	-179	-0-	261	1	4780	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5132	-0-	-262	-0-	270	1	4862	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232 X	2229	-0-	-3	-0-	101	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	111	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	2170 X	1734	-0-	-436	-0-	78	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	2232 X	1983	-0-	-249	-0-	88	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	2490 X	1087	-0-	-1403	-0-	56	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	1456	-0-	-1117	-0-	77	1	1379	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

05	3069 X	2239	-0-	-830	-0-	101	1	2138	2	N	-0-					-0-
06	2160 X	1720	-0-	-440	-0-	77	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	149	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	131	1	2820	2	N	-0-					-0-
09	2160 X	1077	-0-	-1083	-0-	56	1	1021	2	N	-0-					-0-
*10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	182	1	3282	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

05	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	272	1	5747	2	Y	-0-					-0-
06	5700 X	5157	-0-	-543	-0-	230	1	4927	2	Y	-0-					-0-
07	5890 X	4838	-0-	-1052	-0-	218	1	4620	2	Y	-0-					-0-
08	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	221	1	4765	2	Y	-0-					-0-
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	200	1	3664	2	Y	-0-					-0-
*10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	227	1	4078	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

05	2945 X	2016	-0-	-929	-0-	91	1	1925	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2220	-0-	-630	-0-	99	1	2121	2	Y	-0-					-0-
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	133	1	2827	2	Y	-0-					-0-
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	124	1	2675	2	Y	-0-					-0-
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	147	1	2691	2	Y	-0-					-0-
10	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	128	1	2295	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

05	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	155	1	3269	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	3073	-0-	-167	-0-	137	1	2936	2	Y	-0-					-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	157	1	3332	2	Y	-0-					-0-
08	3441 X	2677	-0-	-764	-0-	119	1	2558	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	3195	-0-	-135	-0-	165	1	3030	2	Y	-0-					-0-
10	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	165	1	2969	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

05	992 N	682	-0-	-310	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	433	-0-	-497	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	Y	-0-					-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	46	1	822	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

05	2077 X	640	-0-	-1437	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	2010 X	136	-0-	-1874	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	620 X	167	-0-	-453	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	133	-0-	-518	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	178	1	3766	2	Y	-0-					-0-
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	163	1	3506	2	Y	-0-					-0-
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	161	1	3417	2	Y	-0-					-0-
08	3596 X	3295	-0-	-301	-0-	146	1	3149	2	Y	-0-					-0-
09	3480 X	3040	-0-	-440	-0-	157	1	2883	2	Y	-0-					-0-
10	3596 X	3220	-0-	-376	-0-	169	1	3051	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	116	1	2447	2	Y	-0-					14
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2364	2	Y	-0-					14
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	116	1	2465	2	Y	15	20	1			9
						17	9									
08	INC G-10	2448	-0-	2448	2448	108	1	2336	2	Y	4					13
						4	9									
09	INC G-10	2380	-0-	2380	4828	123	1	2244	2	Y	12	19	1			6
						13	9									
10	INC G-10	2434	-0-	2434	7262	128	1	2306	2	Y	-0-					6

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	159	1	3351	2	Y	-0-					-0-
06	1380 X	468	-0-	-912	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	1426 X	480	-0-	-946	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	4061 X	2427	-0-	-1634	-0-	108	1	2319	2	Y	-0-					-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	193	1	3539	2	Y	-0-					-0-
*10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	233	1	4201	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

05	3503 X	2305	-0-	-1198	-0-	104	1	2201	2	Y	-0-					-0-
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	155	1	3314	2	Y	-0-					-0-
07	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	148	1	3139	2	Y	-0-					-0-
08	4216 X	3543	-0-	-673	-0-	157	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	3480 X	3403	-0-	-77	-0-	177	1	3226	2	Y	-0-					-0-
10	3596 X	2953	-0-	-643	-0-	155	1	2798	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	209	1	4420	2	N	-0-					192
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	196	1	4202	2	N	-0-					192
07	4588 X	4179	-0-	-409	-0-	188	1	3991	2	N	-0-					192
08	4588 X	3475	-0-	-1113	-0-	154	1	3321	2	N	-0-					192
09	4440 X	3337	-0-	-1103	-0-	172	1	3143	2	N	20					212
						22	9									
10	4588 X	3518	-0-	-1070	-0-	185	1	3323	2	N	9					221
						10	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	34	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	738	-0-	-6	-0-	33	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

05	1953 N	1950	-0-	-3	-0-	88	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	92	1	1683	2	Y	-0-					-0-
10	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

05	4030 X	3629	-0-	-401	-0-	164	1	3465	2	N	-0-					146
06	3930 X	3049	-0-	-881	-0-	136	1	2913	2	N	-0-					146
07	4061 X	2851	-0-	-1210	-0-	129	1	2722	2	N	-0-					146
08	4061 X	2709	-0-	-1352	-0-	120	1	2589	2	N	-0-					146
09	3840 X	3280	-0-	-560	-0-	170	1	3110	2	N	-0-					146
10	3627 X	3125	-0-	-502	-0-	165	1	2960	2	N	-0-					146

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

05	4433 X	4272	-0-	-161	-0-	193	1	4079	2	Y	-0-					11
06	4230 X	3979	-0-	-251	-0-	177	1	3802	2	Y	-0-					11
07	4247 X	3990	-0-	-257	-0-	179	1	3794	2	Y	15	17	1			9
						17	9									
08	INC G-10	3718	-0-	3718	3718	165	1	3549	2	Y	4					13
						4	9									
09	INC G-10	3726	-0-	3726	7444	192	1	3521	2	Y	12	19	1			6
						13	9									
10	INC G-10	3249	-0-	3249	10693	171	1	3078	2	Y	-0-					6

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

05	4247 X	3979	-0-	-268	-0-	180	1	3799	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	3885	-0-	-225	-0-	173	1	3712	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3959	-0-	-102	-0-	178	1	3781	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	3862	-0-	-199	-0-	171	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	3900 X	3804	-0-	-96	-0-	197	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	200	1	3596	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

05	4712 X	4292	-0-	-420	-0-	194	1	4098	2	N	-0-					37
06	4560 X	3640	-0-	-920	-0-	162	1	3478	2	N	-0-					37
07	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	189	1	4005	2	N	-0-					37
08	4495 X	4342	-0-	-153	-0-	193	1	4149	2	N	-0-					37
09	4350 X	4135	-0-	-215	-0-	214	1	3921	2	N	-0-					37
10	4278 X	4042	-0-	-236	-0-	213	1	3829	2	N	-0-					37

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340 X	4274	-0-	-66	-0-	193	1	4081	2	N	-0-					-0-
06	4200 X	4043	-0-	-157	-0-	180	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	4340 X	4287	-0-	-53	-0-	193	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	4278 X	4192	-0-	-86	-0-	186	1	4006	2	N	-0-					-0-
09	4140 X	3875	-0-	-265	-0-	201	1	3674	2	N	-0-					-0-
*10	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	333	1	5994	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

05	4960 X	4304	-0-	-656	-0-	195	1	4109	2	N	-0-					20
06	4800 X	4115	-0-	-685	-0-	183	1	3932	2	N	-0-					20
07	4743 X	4389	-0-	-354	-0-	198	1	4191	2	N	-0-					20
08	4743 X	3594	-0-	-1149	-0-	159	1	3435	2	N	-0-					20
09	4380 X	4291	-0-	-89	-0-	222	1	4069	2	N	-0-					20
10	4402 X	3534	-0-	-868	-0-	186	1	3348	2	N	-0-					20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

05	6417 X	4986	-0-	-1431	-0-	226	1	4760	2	N	-0-					27
06	6210 X	5239	-0-	-971	-0-	233	1	5006	2	N	-0-					27
07	5549 X	4985	-0-	-564	-0-	225	1	4760	2	N	-0-					27
08	5146 X	4766	-0-	-380	-0-	211	1	4555	2	N	-0-					27
09	5250 X	4318	-0-	-932	-0-	224	1	4094	2	N	-0-					27
10	5425 X	3945	-0-	-1480	-0-	208	1	3737	2	N	-0-					27

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

05	5456 X	5257	-0-	-199	-0-	238	1	5019	2	N	-0-					-0-
06	5280 X	5105	-0-	-175	-0-	227	1	4878	2	N	-0-					-0-
07	5332 X	5122	-0-	-210	-0-	231	1	4891	2	N	-0-					-0-
08	5332 X	4821	-0-	-511	-0-	214	1	4607	2	N	-0-					-0-
09	5130 X	4795	-0-	-335	-0-	248	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5270 X	4712	-0-	-558	-0-	248	1	4464	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

05	3937 X	3886	-0-	-51	-0-	176	1	3710	2	N	-0-					37
06	3810 X	3665	-0-	-145	-0-	163	1	3502	2	N	-0-					37
07	3937 X	3157	-0-	-780	-0-	142	1	3015	2	N	-0-					37
08	3875 X	3144	-0-	-731	-0-	139	1	3005	2	N	-0-					37
09	3750 X	2049	-0-	-1701	-0-	106	1	1943	2	N	-0-					37
10	3875 X	2757	-0-	-1118	-0-	145	1	2612	2	N	-0-					37

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

05	5890 X	5055	-0-	-835	-0-	229	1	4826	2	N	-0-					-0-
06	5700 X	4901	-0-	-799	-0-	218	1	4683	2	N	-0-					-0-
07	5239 X	4959	-0-	-280	-0-	223	1	4736	2	N	-0-					-0-
08	5239 X	4838	-0-	-401	-0-	215	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	4890 X	4523	-0-	-367	-0-	234	1	4289	2	N	-0-					-0-
10	5053 X	4733	-0-	-320	-0-	249	1	4484	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

05	5549 X	4567	-0-	-982	-0-	207	1	4360	2	N	-0-					-0-
06	4950 X	4435	-0-	-515	-0-	198	1	4237	2	N	-0-					-0-
07	5115 X	4440	-0-	-675	-0-	200	1	4240	2	N	-0-					-0-
08	4991 X	4287	-0-	-704	-0-	190	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	4620 X	4173	-0-	-447	-0-	216	1	3957	2	N	-0-					-0-
10	4588 X	4198	-0-	-390	-0-	221	1	3977	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998 X	7536	-0-	-462	-0-	341	1	7195	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	7138	-0-	-602	-0-	319	1	6819	2	N	-0-					-0-
07	7750 X	5820	-0-	-1930	-0-	262	1	5558	2	N	-0-					-0-
08	7564 X	5865	-0-	-1699	-0-	260	1	5605	2	N	-0-					-0-
09	7320 X	5704	-0-	-1616	-0-	295	1	5409	2	N	-0-					-0-
10	7533 X	5415	-0-	-2118	-0-	285	1	5130	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	Y	-0-					-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	75	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	Y	3	1	1			2
						3	9									
08	3100 N	4614	-0-	1514	1514	204	1	4408	2	Y	2					4
						2	9									
09	3000 N	1657	-0-	-1343	171	86	1	1571	2	Y	-0-	4	1			-0-
*10	1725 N	1554	-0-	-171	-0-	82	1	1472	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 X	938	-0-	-54	-0-	42	1	896	2	N	-0-					27
06	900 X	812	-0-	-88	-0-	36	1	776	2	N	-0-					27
07	938 X	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	N	-0-					27
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	N	-0-					27
09	900 X	893	-0-	-7	-0-	46	1	847	2	N	-0-					27
10	930 X	854	-0-	-76	-0-	45	1	809	2	N	-0-					27

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	353	1	7453	2	N	-0-					-0-
06	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	295	1	6323	2	N	-0-					-0-
07	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	405	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	361	1	7779	2	N	-0-					-0-
09	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	415	1	7599	2	N	-0-					-0-
*10	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	403	1	7255	2	N	-0-					-0-

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	2017	-0-	-1393	-0-	91	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	1771	-0-	-1529	-0-	79	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	1906	-0-	-1380	-0-	86	1	1820	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	1865	-0-	-1204	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	184	1	3366	2	N	-0-					-0-
*10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	185	1	3333	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					23
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-					23
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					23
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					23
10	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

05	3100	N	13476	-0-	10376	10376	13476	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5604	-0-	2604	12980	5604	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	847	-0-	-2253	10727	847	2			N	-0-					-0-
08	10729	X	2	-0-	-10727	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

05	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3109	-0-	-1451	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4689	-0-	-23	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3641	-0-	-859	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					26
06	2250	N	1965	-0-	-285	-0-	1965	2			Y	-0-					26
07	2325	N	1740	-0-	-585	-0-	1740	2			Y	-0-					26
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					26
09	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			Y	-0-					26
10	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1506	2			Y	-0-					26

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	5803	-0-	-167	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	6061	-0-	-108	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	6541 X	1263	-0-	-5278	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	3455	-0-	-2875	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	4422	-0-	-2119	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	775 N	419	-0-	-356	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	750 N	205	-0-	-545	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	775 N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

05	1240 N	798	-0-	-442	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	913	-0-	-197	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2846	-0-	-285	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	2583	-0-	-1323	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3168	-0-	-612	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
*10	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

05	2914 X	2021	-0-	-893	-0-	2021	2			Y	-0-					17
06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					17
07	2635 X	2381	-0-	-254	-0-	2381	2			Y	-0-					17
08	2015 N	503	-0-	-1512	-0-	503	2			Y	-0-					17
09	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					17
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

05	2139 X	1513	-0-	-626	-0-	1513	2			Y	-0-					33
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					33
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					33
08	1519 X	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					33
09	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					33
*10	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324 X	5291	-0-	-1033	-0-	5291	2			Y	-0-					17
06	6120 X	5341	-0-	-779	-0-	5341	2			Y	-0-					17
07	5673 X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2			Y	-0-					17
08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					17
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					17
*10	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			Y	-0-					17

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

05	4588 X	2549	-0-	-2039	-0-	2549	2			Y	-0-					17
06	4350 X	590	-0-	-3760	-0-	590	2			Y	-0-					17
07	4495 X	3789	-0-	-706	-0-	3789	2			Y	-0-					17
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					17
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					17
*10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
*10	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

05	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					1
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					1
07	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			Y	-0-					1
08	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			Y	-0-					1
09	1290 N	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			Y	-0-					1
10	1178 N	960	-0-	-218	-0-	960	2			Y	-0-					1

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

05	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	183	1	2588	2	N	-0-					75
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1213	2	N	45					120
						50	9									
07	1488 N	1050	-0-	-438	-0-	80	1	926	2	N	40					160
						44	9									
08	3100 N	3402	-0-	302	302	325	1	3027	2	N	45	178	1			27
						50	9									
09	2070 N	1768	-0-	-302	-0-	120	1	1648	2	N	-0-					27
10	1054 N	959	-0-	-95	-0-	52	1	907	2	N	-0-					27

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270	X	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	279	X	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

05	6913	X	6878	-0-	-35	-0-	6878	2			Y	-0-					1
06	6780	X	6707	-0-	-73	-0-	6707	2			Y	-0-					1
07	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			Y	-0-					1
08	7006	X	6550	-0-	-456	-0-	6550	2			Y	-0-					1
09	6780	X	6222	-0-	-558	-0-	6222	2			Y	-0-					1
10	6944	X	6359	-0-	-585	-0-	6359	2			Y	-0-					1

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

05	2356	X	263	-0-	-2093	-0-	263	2			Y	-0-					1
06	2280	X	261	-0-	-2019	-0-	261	2			Y	-0-					1
07	2356	X	348	-0-	-2008	-0-	348	2			Y	-0-					1
08	403	X	256	-0-	-147	-0-	256	2			Y	-0-					1
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					1
*10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

05	1302	N	547	-0-	-755	-0-	547	2			Y	-0-					6
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					6
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					6
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					6
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					6

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			Y	-0-					-0-
08	9672	X	7868	-0-	-1804	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-
09	9360	X	7296	-0-	-2064	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7224	-0-	-619	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	517	-0-	-630	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	620	X	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	600	X	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	775	X	43	-0-	-732	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	395	-0-	-1341	-0-	395	2			Y	-0-					13
06	1680	X	842	-0-	-838	-0-	842	2			Y	-0-					13
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					13
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					13
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					13
*10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					13

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					16
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					16
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					16
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					16
09	1890	N	1415	-0-	-475	-0-	1415	2			Y	-0-					16
10	1953	N	9	-0-	-1944	-0-	9	2			Y	-0-					16

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1642	-0-	-1706	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1136	-0-	-1714	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1496	-0-	-1449	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1679	-0-	-460	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1145	-0-	-625	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	816	-0-	-827	-0-	816	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2676	-0-	-1013	-0-	2676	2			Y	-0-					17
06	3570	X	2814	-0-	-756	-0-	2814	2			Y	-0-					17
07	3565	X	3003	-0-	-562	-0-	3003	2			Y	-0-					17
08	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	2876	2			Y	-0-					17
09	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	2829	2			Y	-0-					17
10	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2658	2			Y	-0-					17

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

05	899	N	128	-0-	-771	-0-	128	2			Y	-0-					1
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
08	3100	N	4092	-0-	992	992	4092	2			Y	-0-					1
09	3000	N	2129	-0-	-871	121	2129	2			Y	-0-					1
*10	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			Y	-0-					1

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4252	-0-	-1080	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4627	-0-	-533	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12730 - 12758

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2611	-0-	-59	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3371	-0-	271	271	3371	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2966	-0-	-34	237	2966	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2909	-0-	-191	46	2909	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	796	-0-	-914	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
*10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					1
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1
07	589	X	419	-0-	-170	-0-	419	2			Y	-0-					1
08	527	N	54	-0-	-473	-0-	54	2			Y	-0-					1
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					1
*10	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	1830	-0-	-1890	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1891 N	12	-0-	-1879	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
*10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

05	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			Y	-0-					-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
09	4350 X	3423	-0-	-927	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
*10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

05	4619 X	4591	-0-	-28	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4455	-0-	-45	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
08	4712 X	4656	-0-	-56	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
09	4560 X	4295	-0-	-265	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
*10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	396	-0-	-204	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

05	5456 X	4352	-0-	-1104	-0-	4352	2			Y	-0-					2
06	5100 X	3783	-0-	-1317	-0-	3783	2			Y	-0-					2
07	5239 X	3849	-0-	-1390	-0-	3849	2			Y	-0-					2
08	4278 X	3660	-0-	-618	-0-	3660	2			Y	-0-					2
09	4140 X	3466	-0-	-674	-0-	3466	2			Y	-0-					2
10	4278 X	3317	-0-	-961	-0-	3317	2			Y	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	1273	-0-	-1207	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	1615	-0-	-785	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4451	-0-	1351	1351	4451	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	4058	-0-	1058	2409	4058	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	3805	-0-	705	3114	3805	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

05	3999 X	1435	-0-	-2564	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	950	-0-	-2920	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	1171	-0-	-2704	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	2418 X	980	-0-	-1438	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	1904	-0-	-436	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*10	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

05	3782 X	1093	-0-	-2689	-0-	1093	2			Y	-0-					17
06	3660 X	1172	-0-	-2488	-0-	1172	2			Y	-0-					17
07	2976 X	1331	-0-	-1645	-0-	1331	2			Y	-0-					17
08	1798 X	1192	-0-	-606	-0-	1192	2			Y	-0-					17
09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					17
10	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

05	5828 X	4193	-0-	-1635	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
06	5640 X	4172	-0-	-1468	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
07	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			Y	-0-					-0-
08	6231 X	5703	-0-	-528	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
09	6030 X	5311	-0-	-719	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
10	6200 X	6172	-0-	-28	-0-	6172	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

05	3787 X	3137	-0-	-650	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	2344	-0-	-1438	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	2154	-0-	-1506	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	1769	-0-	-1362	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

05	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2605	-0-	-65	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1950	-0-	-809	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	1230 N	1044	-0-	-186	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
10	1147 N	984	-0-	-163	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					15
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					15
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					15
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					15
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					15
*10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					15

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					12
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					12
07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					12
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					12
09	1890 N	1549	-0-	-341	-0-	1549	2			Y	-0-					12
*10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					12

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

05	5239 X	2404	-0-	-2835	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	2758	-0-	-1086	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
09	3090 X	2724	-0-	-366	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	3193 X	2517	-0-	-676	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

05	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3234	-0-	-636	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	1993	-0-	-2006	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	2944	-0-	-1272	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	2411	-0-	-1669	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	2842	-0-	-1064	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

05	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	1144	-0-	-2546	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	1550	-0-	-2201	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			Y	-0-					16
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					16
07	5270	X	5072	-0-	-198	-0-	5072	2			Y	-0-					16
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					16
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					16
*10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

05	7292	X	3801	-0-	-3491	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3277	-0-	-381	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2737	-0-	-803	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12031 - 12304

05	1922	N	1687	-0-	-235	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	674	-0-	-1124	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5341	-0-	2241	2241	5341	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5223	-0-	2223	4464	5223	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5434	-0-	2334	6798	5434	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

05	1519	N	934	-0-	-585	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4164	-0-	-66	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2326	-0-	-1797	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
*10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

05	13361	X	13035	-0-	-326	-0-	13035	2			Y	-0-					17
06	12930	X	12693	-0-	-237	-0-	12693	2			Y	-0-					17
07	13144	X	13127	-0-	-17	-0-	13127	2			Y	-0-					17
08	13144	X	12910	-0-	-234	-0-	12910	2			Y	-0-					17
09	12720	X	12281	-0-	-439	-0-	12281	2			Y	-0-					17
10	13113	X	12903	-0-	-210	-0-	12903	2			Y	-0-					17

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

05	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4085	2			Y	-0-					15
06	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2			Y	-0-					15
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					15
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					15
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					15
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					15

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

05	1922	X	1100	-0-	-822	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	284	-0-	-584	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	6136	-0-	3036	3036	6136	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

05	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2133	-0-	-1711	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	4426	-0-	-286	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
06	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3830	-0-	-138	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-			-0-
*10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

05	6975 X	6752	-0-	-223	-0-	6752	2		Y	-0-			25
06	6750 X	5289	-0-	-1461	-0-	5289	2		Y	-0-			25
07	6975 X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2		Y	-0-			25
08	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2		Y	-0-			25
09	7050 X	6800	-0-	-250	-0-	6800	2		Y	-0-			25
10	6758 X	6714	-0-	-44	-0-	6714	2		Y	-0-			25

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

05	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2		N	-0-			-0-
06	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2		N	-0-			-0-
07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2		N	-0-			-0-
08	7471 X	5930	-0-	-1541	-0-	5930	2		N	-0-			-0-
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2		N	-0-			-0-
10	7471 X	6740	-0-	-731	-0-	6740	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2		N	-0-			-0-
06	5850 X	5707	-0-	-143	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
07	6045 X	5791	-0-	-254	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
08	6262 X	5720	-0-	-542	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
09	6030 X	4745	-0-	-1285	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
10	6107 X	5158	-0-	-949	-0-	5158	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

05	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2		Y	-0-			15
06	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2		Y	-0-			15
07	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2		Y	-0-			15
08	7378 X	2564	-0-	-4814	-0-	2564	2		Y	-0-			15
09	7140 X	2275	-0-	-4865	-0-	2275	2		Y	-0-			15
*10	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2		Y	-0-			15

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

05	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	3100	-0-	-260	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		Y	-0-			-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2		Y	-0-			-0-
06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2		Y	-0-			-0-
07	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2		Y	-0-			-0-
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		Y	-0-			-0-
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		Y	-0-			-0-
10	4371 X	3447	-0-	-924	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
06	2430 N	1894	-0-	-536	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
07	2604 N	432	-0-	-2172	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	4249	-0-	1149	1149	4249	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3140	-0-	140	1289	3140	2		Y	-0-			-0-
*10	3100 N	2826	-0-	-274	1015	2826	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
09	1830 N	1278	-0-	-552	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
*10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

05	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2		Y	-0-			17
06	7710 X	5196	-0-	-2514	-0-	5196	2		Y	-0-			17
07	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2		Y	-0-			17
08	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2		Y	-0-			17
09	7770 X	7592	-0-	-178	-0-	7592	2		Y	-0-			17
10	8122 X	7416	-0-	-706	-0-	7416	2		Y	-0-			17

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

05	4681 X	4238	-0-	-443	-0-	4238	2		Y	-0-			1
06	4530 X	1712	-0-	-2818	-0-	1712	2		Y	-0-			1
07	4681 X	2327	-0-	-2354	-0-	2327	2		Y	-0-			1
08	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2		Y	-0-			1
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		Y	-0-			1
*10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2		Y	-0-			1

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

05	6448 X	4348	-0-	-2100	-0-	4348	2		Y	-0-			15
06	6240 X	3696	-0-	-2544	-0-	3696	2		Y	-0-			15
07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2		Y	-0-			15
08	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2		Y	-0-			15
09	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2		Y	-0-			15
10	5952 X	5916	-0-	-36	-0-	5916	2		Y	-0-			15

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

05	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2		Y	-0-			-0-
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		Y	-0-			-0-
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
08	6138 X	5895	-0-	-243	-0-	5895	2		Y	-0-			-0-
09	5940 X	5625	-0-	-315	-0-	5625	2		Y	-0-			-0-
10	6045 X	5745	-0-	-300	-0-	5745	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

05	5580 X	999	-0-	-4581	-0-	999	2		Y	-0-			14
06	5700 X	1158	-0-	-4542	-0-	1158	2		Y	-0-			14
07	5890 X	1246	-0-	-4644	-0-	1246	2		Y	-0-			14
08	4092 X	3718	-0-	-374	-0-	3718	2		Y	-0-			14
09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2		Y	-0-			14
*10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2		Y	-0-			14

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			30
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			30
07	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			30
08	1643 X	1627	-0-	-16	-0-	1627	2		N	-0-			30
09	1590 X	1579	-0-	-11	-0-	1579	2		N	-0-			30
10	1736 X	1578	-0-	-158	-0-	1578	2		N	-0-			30

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

05	13826 X	7882	-0-	-5944	-0-	7882	2		Y	-0-			-0-
06	13380 X	7716	-0-	-5664	-0-	7716	2		Y	-0-			-0-
07	13330 X	7408	-0-	-5922	-0-	7408	2		Y	-0-			-0-
08	8928 X	6800	-0-	-2128	-0-	6800	2		Y	-0-			-0-
09	8550 X	6017	-0-	-2533	-0-	6017	2		Y	-0-			-0-
10	7967 X	5473	-0-	-2494	-0-	5473	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-			14
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			14
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			14
08	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	1118	2		Y	-0-			14
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			14
*10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-			14

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

05	4123 X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	2048	-0-	-1822	-0-	2048	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		Y	-0-			-0-
09	3630 X	3134	-0-	-496	-0-	3134	2		Y	-0-			-0-
10	3751 X	2844	-0-	-907	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2864	-0-	-360	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
09	3120 X	2512	-0-	-608	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2727	-0-	-466	-0-	2727	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4365	-0-	-130	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
08	4774 X	4228	-0-	-546	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
09	4620 X	3983	-0-	-637	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	2873	-0-	-1777	-0-	2873	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

05	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	2727	2		Y	-0-			17
06	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	2611	2		Y	-0-			17
07	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	2561	2		Y	-0-			17
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		Y	-0-			17
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		Y	-0-			17
*10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		Y	-0-			17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7898	-0-	-1092	-0-	7898	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7397	-0-	-823	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	6856	-0-	-1297	-0-	6856	2			Y	-0-					-0-
08	7812	X	6662	-0-	-1150	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	6474	-0-	-1086	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7004	-0-	-808	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

05	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			Y	-0-					33
06	9960	X	9505	-0-	-455	-0-	9505	2			Y	-0-					33
07	10292	X	9574	-0-	-718	-0-	9574	2			Y	-0-					33
08	10447	X	9827	-0-	-620	-0-	9827	2			Y	-0-					33
09	10110	X	9164	-0-	-946	-0-	9164	2			Y	-0-					33
10	10385	X	9040	-0-	-1345	-0-	9040	2			Y	-0-					33

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

05	10819	X	9804	-0-	-1015	-0-	9804	2			Y	-0-					30
06	10470	X	9439	-0-	-1031	-0-	9439	2			Y	-0-					30
07	10819	X	9196	-0-	-1623	-0-	9196	2			Y	-0-					30
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-					30
09	8820	X	8800	-0-	-20	-0-	8800	2			Y	-0-					30
10	9114	X	8998	-0-	-116	-0-	8998	2			Y	-0-					30

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

05	9393	X	8108	-0-	-1285	-0-	8108	2			Y	-0-					58
06	9090	X	8378	-0-	-712	-0-	8378	2			Y	-0-					58
07	9393	X	8094	-0-	-1299	-0-	8094	2			Y	-0-					58
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-					58
09	7620	X	7473	-0-	-147	-0-	7473	2			Y	-0-					58
10	7874	X	7387	-0-	-487	-0-	7387	2			Y	-0-					58

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

05	6448	X	5585	-0-	-863	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5095	-0-	-1145	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	4785	-0-	-1663	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			Y	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
*10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

05	12121	X	10794	-0-	-1327	-0-	10794	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	10082	-0-	-1468	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	10317	-0-	-1277	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	10104	-0-	-932	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9570	-0-	-1080	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10107	-0-	-681	-0-	10107	3			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359

05	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-					147
06	2430 N	2332	-0-	-98	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-					147
07	2449 N	1917	-0-	-532	-0-	19	1	1898	2	Y	-0-					147
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-					147
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					147
*10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-					147

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	3091	-0-	-89	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-					-0-
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-					-0-
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	34	1	3393	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	1322	-0-	-1708	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	1142	-0-	-1989	-0-	11	1	1131	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					180
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					180
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					180
08	1891 N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-	180	1			-0-
09	1800 N	1357	-0-	-443	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1719	2	33	9	N	30					30

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

05	651 N	239	-0-	-412	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					1
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	Y	-0-					1
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					1
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					1
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	2	1	176	2	Y	-0-					1
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	-0-					1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK, MIDDLE) 24478 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	150	1	3166	2	Y	-0-					13
06	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	151	1	3242	2	Y	-0-					13
07	3782	X	3138	-0-	-644	-0-	141	1	2984	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
08	INC G-10		3202	-0-	3202	3202	142	1	3056	2	Y	4					11
							4	9									
09	INC G-10		2935	-0-	2935	6137	151	1	2771	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
10	INC G-10		3002	-0-	3002	9139	158	1	2844	2	Y	-0-					6

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-					188
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					188
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					188
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	2	N	-0-					188
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	12	1	211	2	N	-0-					188
10	217	N	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	N	-0-					188

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		55	-0-	55	178	8	1	47	2	N	-0-					-0-
06	SI MULT		51	-0-	51	229	7	1	44	2	N	-0-					-0-
07	SI MULT		101	-0-	101	330	13	1	88	2	N	-0-					-0-
08	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		100	-0-	100	3503	100	3			N	-0-					25
06	14B DENY		90	-0-	90	3593	90	3			N	-0-					25
07	14B DENY		68	-0-	68	3661	68	3			N	-0-					25
08	3100	N	12	-0-	-3088	573	12	3			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

05	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	1703	-0-	-653	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	1932	-0-	-858	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*10	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

05	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
07	2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
08	2511 N	12	-0-	-2499	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3433	-0-	433	433	3433	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	3684	-0-	584	1017	3684	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

05	3534 X	1842	-0-	-1692	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	743	-0-	-2677	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	548	-0-	-2986	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	3782 X	445	-0-	-3337	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09	3660 X	399	-0-	-3261	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	1829 X	374	-0-	-1455	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1					67
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					67
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					67
10	1922 N	1307	-0-	-615	-0-	1307	2			N	-0-					67

HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	509	-0-	509	509	484	2	25	9	N	23					23
08	928 X	419	-0-	-509	-0-	419	2			N	-0-					23
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
10	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					23

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					55
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					55
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					55
08	1922	N	1001	-0-	-921	-0-	1001	2			N	-0-					55
09	1800	N	765	-0-	-1035	-0-	765	2			N	-0-					55
10	1891	N	818	-0-	-1073	-0-	818	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

05	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					40
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					40
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					40
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					40
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	377	2	2	9	N	2					42
10	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	2			N	-0-					42

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					65
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					65
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					65
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM, C.A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 173013 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2		Y	-0-			-0-
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2		Y	-0-			-0-
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 2		Y	-0-			-0-
08	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276 2		Y	-0-			-0-
09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032 2		Y	-0-			-0-
*10	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6893 2		Y	-0-			-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

05	1488 N	1124	-0-	-364	-0-	1124 2		N	-0-			34
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			34
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1793 2	3 9	N	3			37
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			37
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1518 2	47 9	N	43			80
10	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	1264 2	6 9	N	5			85

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		Y	-0-			-0-
06	2700 N	2656	-0-	-44	-0-	2656 2		Y	-0-			-0-
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		Y	-0-			-0-
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1964	-0-	-106	-0-	1964 2		Y	-0-			-0-
*10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	59214 X	4604	-0-	-54610	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
06	5070 X	4286	-0-	-784	-0-	4286	2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2		Y	-0-			-0-
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		Y	-0-			-0-
09	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	4142	2		Y	-0-			-0-
10	4619 X	3898	-0-	-721	-0-	3898	2		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	4997	-0-	-2505	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-					18
06	6870	X	4781	-0-	-2089	-0-	47	1	4734	2	Y	-0-					18
07	6479	X	4968	-0-	-1511	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-					18
08	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-					18
09	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-					18
*10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	56	1	5592	2	Y	-0-					18

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	88	1	8793	2	Y	1					33
							1	9									
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	88	1	8832	2	Y	-0-					33
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	80	1	8026	2	Y	-0-					33
08	6851	X	6459	-0-	-392	-0-	64	1	6395	2	Y	-0-					33
09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	79	1	7913	2	Y	-0-					33
*10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	75	1	7497	2	Y	-0-					33

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					19
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-					19
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					19
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-					19
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-					19
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1909	2	Y	1					20
							1	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2483	-0-	-1330	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2367	-0-	-1293	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2318	-0-	-1557	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	27	1	2701	2	Y	-0-					-0-
*10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	46	1	4569	2	N	-0-					13
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	43	1	4341	2	N	-0-					13
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	45	1	4470	2	N	-0-					13
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	45	1	4473	2	N	-0-					13
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	44	1	4407	2	N	-0-					13
*10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	45	1	4455	2	N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	66	1	6627	2	Y	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	63	1	6271	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	55	1	5530	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6023	-0-	-549	-0-	60	1	5963	2	Y	-0-					-0-
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	65	1	6466	2	Y	-0-					-0-
*10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8866 X	6526	-0-	-2340	-0-	65	1	6461	2	Y	-0-			-0-
06	8430 X	7136	-0-	-1294	-0-	71	1	7065	2	Y	-0-			-0-
07	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	87	1	8721	2	Y	-0-			-0-
08	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	76	1	7649	2	Y	-0-			-0-
09	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	86	1	8609	2	Y	-0-			-0-
*10	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	82	1	8213	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

05	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	38	1	3795	2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3630	-0-	-210	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3564	-0-	-404	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	3711	-0-	-195	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3688	-0-	-92	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	46	1	4646	2	Y	-0-			5
06	4530 X	4524	-0-	-6	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-			5
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	49	1	4888	2	Y	-0-			5
08	4929 X	4047	-0-	-882	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-			5
09	4770 X	4252	-0-	-518	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			5
10	4929 X	3778	-0-	-1151	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-			5

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-			82
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-			82
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			82
08	2604 N	2289	-0-	-315	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-			82
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-			82
10	2573 N	2219	-0-	-354	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			82

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

05	8618 X	8035	-0-	-583	-0-	80	1	7955	2	Y	-0-			33
06	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	84	1	8431	2	Y	-0-			33
07	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	87	1	8698	2	Y	-0-			33
08	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-			33
09	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	84	1	8381	2	Y	-0-			33
*10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	85	1	8500	2	Y	-0-			33

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

05	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-			-0-
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-			-0-
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			-0-
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-			-0-
*10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

05	5053 X	2647	-0-	-2406	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			7
06	4890 X	3996	-0-	-894	-0-	40	1	3956	2	Y	-0-			7
07	4464 X	2946	-0-	-1518	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-			7
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			7
09	2130 X	1961	-0-	-169	-0-	19	1	1942	2	Y	-0-			7
*10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-			7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	10	1	992	2	Y	-0-			42
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	11	1	1134	2	Y	-0-			42
07	1116	N	879	-0-	-237	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			42
08	992	N	811	-0-	-181	-0-	8	1	803	2	Y	-0-			42
09	1140	N	635	-0-	-505	-0-	6	1	629	2	Y	-0-			42
10	868	N	392	-0-	-476	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			42

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

05	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	56	1	5587	2	Y	-0-			3
06	5790	X	5621	-0-	-169	-0-	56	1	5565	2	Y	-0-			3
07	5983	X	4415	-0-	-1568	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-			3
08	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	55	1	5471	2	Y	-0-			3
09	5790	X	5415	-0-	-375	-0-	54	1	5361	2	Y	-0-			3
10	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	55	1	5532	2	Y	-0-			3

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

05	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3852	-0-	-48	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1667	2	Y	-0-			52
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			52
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-			52
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			52
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-			52
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-			52

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	3360	-0-	-1290	-0-	33	1	3327	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4036	-0-	-769	-0-	40	1	3993	2	Y	3			3
							3	9							
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	46	1	4645	2	Y	-0-			3
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	46	1	4637	2	Y	-0-			3
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-			3

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-			-0-
06	2850	N	2553	-0-	-297	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2647	-0-	-174	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			-0-
08	2759	N	2077	-0-	-682	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			-0-
09	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-			-0-
*10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3653	-0-	-67	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3279	-0-	-565	-0-	32	1	3239	2	Y	7			7
						8	9							
08	4650 X	227	-0-	-4423	-0-	2	1	225	2	Y	-0-			7
09	4500 X	527	-0-	-3973	-0-	5	1	522	2	Y	-0-			7
*10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	58	1	5779	2	Y	-0-			7

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

05	8184 X	7742	-0-	-442	-0-	77	1	7665	2	Y	-0-			5
06	7800 X	7419	-0-	-381	-0-	73	1	7346	2	Y	-0-			5
07	7905 X	7690	-0-	-215	-0-	76	1	7614	2	Y	-0-			5
08	7626 X	6987	-0-	-639	-0-	69	1	6918	2	Y	-0-			5
09	7380 X	7112	-0-	-268	-0-	70	1	7042	2	Y	-0-			5
10	7626 X	7462	-0-	-164	-0-	74	1	7388	2	Y	-0-			5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

05	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-			5
06	2340 N	1912	-0-	-428	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			5
07	1984 N	1633	-0-	-351	-0-	16	1	1617	2	Y	-0-			5
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			5
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			5
10	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-			5

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

05	2883 X	2362	-0-	-521	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			-0-
06	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	1864	-0-	-1019	-0-	18	1	1846	2	Y	-0-			-0-
08	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			-0-
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-			-0-
*10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-			19
06	2760 X	1330	-0-	-1430	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			19
07	2852 X	1595	-0-	-1257	-0-	16	1	1579	2	Y	-0-			19
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			19
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	25	1	2545	2	Y	-0-			19
*10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-			19

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

05	4898 X	3336	-0-	-1562	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			-0-
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	58	1	5788	2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	3928	-0-	-970	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-			-0-
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	57	1	5688	2	Y	-0-			-0-
09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	57	1	5704	2	Y	-0-			-0-
*10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	63	1	6268	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6247	-0-	-573	-0-	62	1	6185	2	Y	-0-					-0-
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	69	1	6860	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	69	1	6937	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	65	1	6476	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6342	-0-	-228	-0-	63	1	6279	2	Y	-0-					-0-
10	6789	X	6444	-0-	-345	-0-	64	1	6380	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

05	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	34	1	3436	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-					-0-
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	595	-0-	-2135	-0-	6	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	32	1	3166	2	Y	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					-0-
*10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	22	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	18	1	1821	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	8	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	7	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	784	-0-	-206	-0-	8	1	776	2	Y	-0-					-0-
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

05	13020	X	12779	-0-	-241	-0-	127	1	12652	2	Y	-0-	109	1			-0-
06	12420	X	12342	-0-	-78	-0-	122	1	12220	2	Y	-0-					-0-
07	13082	X	12740	-0-	-342	-0-	126	1	12614	2	Y	-0-					-0-
08	12741	X	11909	-0-	-832	-0-	118	1	11791	2	Y	-0-					-0-
09	12330	X	11814	-0-	-516	-0-	117	1	11697	2	Y	-0-					-0-
10	12741	X	12522	-0-	-219	-0-	124	1	12398	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

05	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	N	-0-					7
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	N	-0-					7
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					7
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	2	N	-0-					7
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	97	2	N	-0-					7
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	2	N	-0-					7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	2	Y	-0-			2
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	2	Y	-0-			2
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-			2
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			2
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	-0-			2
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			2

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-			84
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-			84
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-			84
08	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			84
09	2040	N	1419	-0-	-621	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-			84
10	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-			84

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-			-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-			-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	14	1	1372	2	Y	-0-			-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-			-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4173	-0-	-818	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	4430	-0-	-400	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-			-0-
07	4991	X	3816	-0-	-1175	-0-	38	1	3778	2	Y	-0-			-0-
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	50	1	4978	2	Y	-0-			-0-
09	4500	X	4073	-0-	-427	-0-	40	1	4033	2	Y	-0-			-0-
10	4588	X	4015	-0-	-573	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	68	1	6839	2	Y	-0-			-0-
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	76	1	7564	2	Y	-0-			-0-
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	75	1	7512	2	Y	-0-			-0-
08	8897	X	5274	-0-	-3623	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-			-0-
09	8610	X	6633	-0-	-1977	-0-	66	1	6567	2	Y	-0-			-0-
10	7905	X	5678	-0-	-2227	-0-	56	1	5622	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	3167	-0-	-1303	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-			-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	47	1	4709	2	Y	-0-			-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-			-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			-0-
*10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-			47
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			47
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-			47
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-			47
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	15	1	1533	2	Y	-0-			47
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	15	1	1495	2	Y	-0-			47

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	30	1	2959	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2628	-0-	-492	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	2206	-0-	-1018	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-					-0-
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	32	1	3228	2	Y	-0-					-0-
09	2910 X	2641	-0-	-269	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2782	-0-	-194	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

05	4712 X	4621	-0-	-91	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-					-0-
06	4590 X	4459	-0-	-131	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					-0-
07	4836 X	4740	-0-	-96	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
08	4774 X	4622	-0-	-152	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					-0-
09	4620 X	4435	-0-	-185	-0-	44	1	4391	2	Y	-0-					-0-
10	4743 X	4658	-0-	-85	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

05	2201 X	2161	-0-	-40	-0-	20	1	2036	2	Y	95					264
						105	9									
06	2100 X	1981	-0-	-119	-0-	20	1	1960	2	Y	1	193	1			72
						1	9									
07	2139 X	2042	-0-	-97	-0-	20	1	2022	2	Y	-0-					72
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					72
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-					72
*10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	20	1	1981	2	Y	-0-					72

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

05	2821 N	2757	-0-	-64	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-					-0-
06	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-					-0-
07	2697 N	2415	-0-	-282	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					-0-
08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-					-0-
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					-0-
*10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

05	4805 X	4029	-0-	-776	-0-	40	1	3989	2	Y	-0-					39
06	4440 X	3852	-0-	-588	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					39
07	4371 X	3678	-0-	-693	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					39
08	4061 X	3692	-0-	-369	-0-	37	1	3655	2	Y	-0-					39
09	3930 X	3725	-0-	-205	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-					39
10	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	40	1	3980	2	Y	-0-					39

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-					7
06	3000 N	3196	-0-	196	196	32	1	3164	2	Y	-0-					7
07	3080 N	2884	-0-	-196	-0-	29	1	2855	2	Y	-0-					7
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-					7
09	2640 X	2591	-0-	-49	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-					7
10	2728 X	2718	-0-	-10	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-					7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	3	1	332	2	N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	2	N	-0-			-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	11	1	1101	2	N	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	8	1	753	2	N	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	521	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	468	-0-	-648	-0-	5	1	463	2	N	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

05	3782 X	3633	-0-	-149	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-			11
06	3660 X	3535	-0-	-125	-0-	35	1	3500	2	Y	-0-			11
07	3782 X	3455	-0-	-327	-0-	34	1	3420	2	Y	1			12
						1	9							
08	3689 X	3490	-0-	-199	-0-	35	1	3454	2	Y	1			13
						1	9							
09	3540 X	3443	-0-	-97	-0-	34	1	3409	2	Y	-0-			13
10	3658 X	3311	-0-	-347	-0-	33	1	3278	2	Y	-0-			13

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

05	6231 X	5913	-0-	-318	-0-	59	1	5854	2	Y	-0-			5
06	6000 X	5613	-0-	-387	-0-	56	1	5557	2	Y	-0-			5
07	6200 X	5110	-0-	-1090	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			5
08	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	58	1	5780	2	Y	-0-			5
09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	49	1	4872	2	Y	-0-			5
*10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	62	1	6241	2	Y	-0-			5

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

05	4340 X	4241	-0-	-99	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-			28
06	4200 X	4083	-0-	-117	-0-	40	1	4043	2	Y	-0-			28
07	4278 X	4217	-0-	-61	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			28
08	4216 X	4077	-0-	-139	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-			28
09	4080 X	3987	-0-	-93	-0-	39	1	3948	2	Y	-0-			28
10	4216 X	4076	-0-	-140	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			28

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

05	4588 X	3961	-0-	-627	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	3841	-0-	-599	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-			-0-
07	4588 X	3968	-0-	-620	-0-	39	1	3927	2	Y	2			2
						2	9							
08	4061 X	3922	-0-	-139	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			2
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			2
10	3968 X	3832	-0-	-136	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-			2

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	23	1	2317	2	N	-0-			-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	21	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	1954	-0-	-371	-0-	19	1	1935	2	N	-0-			-0-
09	2070 N	1755	-0-	-315	-0-	17	1	1738	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1403	-0-	-705	-0-	14	1	1389	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4420	-0-	-447	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-			-0-
06	4710	X	4168	-0-	-542	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	50	1	5033	2	Y	-0-			-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			-0-
10	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

05	3410	X	2361	-0-	-1049	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2266	-0-	-404	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

05	310	N	218	-0-	-92	-0-	2	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	3	1	256	2	Y	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	283	2	Y	-0-			-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	2	Y	-0-			-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

05	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1659	-0-	-351	-0-	16	1	1643	2	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	18	1	1810	2	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	10	1	1024	2	Y	-0-			3
06	1380	N	793	-0-	-587	-0-	8	1	785	2	Y	-0-			3
07	1054	N	667	-0-	-387	-0-	7	1	658	2	Y	2			5
							2	9							
08	899	N	666	-0-	-233	-0-	7	1	659	2	Y	-0-			5
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	6	1	648	2	Y	-0-			5
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	786	2	Y	-0-			5

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	N	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	N	1			1
							1	9							
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	4	1	425	2	N	-0-			1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	N	-0-			1
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	N	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	50	1	4954	2	Y	-0-			-0-
06	4680	X	4389	-0-	-291	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-			-0-
07	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-			-0-
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-			-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-			-0-
10	4340	X	3646	-0-	-694	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1602	-0-	-318	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-			-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	18	1	1806	2	Y	-0-			-0-
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-			22
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-			22
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	51	1	5063	2	Y	-0-			22
08	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-			22
09	5370	X	4605	-0-	-765	-0-	46	1	4559	2	Y	-0-			22
10	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			22

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

05	5456	X	4984	-0-	-472	-0-	49	1	4935	2	Y	-0-			47
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	2	Y	1			48
							1	9							
07	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-			48
08	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-			48
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	50	1	4963	2	Y	-0-			48
10	5177	X	4518	-0-	-659	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	2	Y	-0-			-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-			-0-
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-			-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			-0-
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

05	2976	N	2960	-0-	-16	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-			14
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			14
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			14
08	2945	N	2930	-0-	-15	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			14
09	2910	N	2779	-0-	-131	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			14
10	3007	N	2771	-0-	-236	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			14

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1757	-0-	-568	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	17	1	1734	2	Y	-0-			-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-			-0-
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3297	-0-	-1570	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			22
06	4350	X	3271	-0-	-1079	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			22
07	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-			22
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			22
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-			22
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			22

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-			-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	30	1	3049	2	N	-0-			47
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	41	1	4107	2	N	22			69
							24	9							
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	42	1	4246	2	N	-0-			69
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	39	1	3931	2	N	-0-			69
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	N	-0-			69
*10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	4110	2	N	-0-			69

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1005	-0-	-266	-0-	10	1	995	2	Y	-0-			170
06	1230	X	601	-0-	-629	-0-	6	1	595	2	Y	-0-			170
07	1271	X	275	-0-	-996	-0-	3	1	272	2	Y	-0-			170
08	992	N	349	-0-	-643	-0-	3	1	346	2	Y	-0-			170
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	5	1	484	2	Y	-0-			170
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	5	1	544	2	Y	-0-			170

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	32	1	3223	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	31	1	3142	2	Y	-0-			-0-
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4094	-0-	-916	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	48	1	4838	2	Y	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	48	1	4804	2	Y	-0-					-0-
*10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	50	1	5029	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8363	-0-	-255	-0-	83	1	8280	2	Y	-0-					20
06	8340	X	8185	-0-	-155	-0-	81	1	8104	2	Y	-0-					20
07	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	81	1	8080	2	Y	-0-					20
08	8308	X	8073	-0-	-235	-0-	80	1	7993	2	Y	-0-					20
09	8040	X	7660	-0-	-380	-0-	76	1	7584	2	Y	-0-					20
10	8308	X	7986	-0-	-322	-0-	79	1	7907	2	Y	-0-					20

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	62	1	6197	2	Y	-0-					-0-
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4532	-0-	-800	-0-	45	1	4487	2	Y	-0-					-0-
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-					-0-
*10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	51	1	5143	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-					12
06	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	16	1	1568	2	Y	-0-					12
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					12
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-					12
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	18	1	1802	2	Y	-0-					12
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-					12

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	Y	-0-					37
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-					37
07	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	29	1	2915	2	Y	-0-					37
08	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	30	1	2954	2	Y	-0-					37
09	3060	X	1842	-0-	-1218	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-					37
10	3162	X	1168	-0-	-1994	-0-	12	1	1156	2	Y	-0-					37

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4726	-0-	-358	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4530	-0-	-390	-0-	45	1	4485	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4279	-0-	-805	-0-	42	1	4237	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	43	1	4255	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4212	-0-	-498	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	2	Y	-0-					13
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-					13
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					13
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	5	1	529	2	Y	-0-					13
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	5	1	490	2	Y	-0-					13
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	5	1	485	2	Y	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

05	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3790	-0-	-488	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3793	-0-	-485	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4029	-0-	-111	-0-	40	1	3989	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

05	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3235	-0-	-330	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-					-0-
*10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

05	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-					-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-					-0-
*10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-					35
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	Y	-0-					35
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-					35
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-					35
09	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-					35
10	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	19	1	1851	2	Y	-0-					35

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

05	9145	X	8932	-0-	-213	-0-	88	1	8844	2	Y	-0-					-0-
06	8850	X	8669	-0-	-181	-0-	86	1	8583	2	Y	-0-					-0-
07	8959	X	8950	-0-	-9	-0-	89	1	8861	2	Y	-0-					-0-
08	8959	X	7939	-0-	-1020	-0-	79	1	7860	2	Y	-0-					-0-
09	8670	X	7806	-0-	-864	-0-	77	1	7729	2	Y	-0-					-0-
10	8959	X	8803	-0-	-156	-0-	87	1	8716	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	132	1	13225	2	Y	-0-					2
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	125	1	12528	2	Y	-0-					2
07	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	123	1	12333	2	Y	-0-					2
08	12865	X	12511	-0-	-354	-0-	124	1	12387	2	Y	-0-					2
09	12450	X	11917	-0-	-533	-0-	118	1	11799	2	Y	-0-					2
10	12865	X	11576	-0-	-1289	-0-	115	1	11461	2	Y	-0-					2

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	61	1	6140	2	Y	-0-					10
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-					10
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	54	1	5445	2	Y	-0-					10
08	5704	X	5353	-0-	-351	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-					10
09	5520	X	5269	-0-	-251	-0-	52	1	5217	2	Y	-0-					10
10	5704	X	5377	-0-	-327	-0-	53	1	5324	2	Y	-0-					10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					27
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-					27
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-					27
08	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					27
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-					27
*10	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-					27

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-					80
06	5220	X	5151	-0-	-69	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-					80
07	5394	X	5287	-0-	-107	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-					80
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	52	1	5226	2	Y	-0-					80
09	4980	X	829	-0-	-4151	-0-	8	1	821	2	Y	-0-					80
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					80

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	35	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	N	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	39	1	3908	2	N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	36	1	3574	2	N	-0-					-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	36	1	3632	2	N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	54	1	5385	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5194	-0-	-86	-0-	51	1	5143	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5378	-0-	-78	-0-	53	1	5325	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	52	1	5183	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	50	1	5020	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5300	-0-	-125	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	45	1	4522	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4661	-0-	-49	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4257	-0-	-610	-0-	42	1	4215	2	Y	-0-					-0-
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-					-0-
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	46	1	4565	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	160	-0-	-1762	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					162
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					162
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					162
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	Y	-0-					162
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					162
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					162

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5946	-0-	-254	-0-	59	1	5887	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5746	-0-	-254	-0-	57	1	5689	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5871	-0-	-236	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5691	-0-	-230	-0-	56	1	5635	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5767	-0-	-154	-0-	57	1	5710	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5175	-0-	-165	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	52	1	5173	2	Y	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	50	1	5044	2	Y	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	50	1	4993	2	Y	-0-					-0-
*10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	52	1	5182	2	Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-					15
06	4050	X	3538	-0-	-512	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					15
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	43	1	4302	2	Y	-0-					15
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-					15
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-					15
*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	Y	-0-					15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	52	1	5152	2	Y	-0-					124
06	4890	X	4833	-0-	-57	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					124
07	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-					124
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-					124
09	5070	X	5026	-0-	-44	-0-	50	1	4976	2	Y	-0-					124
*10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	53	1	5313	2	Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3870	-0-	-873	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-					60
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-					60
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	45	1	4478	2	Y	-0-					60
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-					60
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	43	1	4307	2	Y	-0-					60
*10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	45	1	4525	2	Y	-0-					60

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	101	1	10123	2	Y	-0-			5
06	9210 X	8632	-0-	-578	-0-	85	1	8547	2	Y	-0-			5
07	10478 X	10311	-0-	-167	-0-	102	1	10209	2	Y	-0-			5
08	10385 X	9979	-0-	-406	-0-	99	1	9880	2	Y	-0-			5
09	10050 X	8511	-0-	-1539	-0-	84	1	8427	2	Y	-0-			5
10	10323 X	8538	-0-	-1785	-0-	85	1	8453	2	Y	-0-			5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	48	1	4760	2	N	-0-			-0-
06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	45	1	4543	2	N	-0-			-0-
07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	47	1	4740	2	N	-0-			-0-
08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	46	1	4645	2	N	-0-			-0-
09	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	49	1	4895	2	N	-0-			-0-
*10	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	48	1	4815	2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

05	4619 X	4382	-0-	-237	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	4065	-0-	-405	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-			-0-
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	4269	-0-	-9	-0-	42	1	4227	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	3723	-0-	-417	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			-0-
*10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

05	6479 X	5863	-0-	-616	-0-	58	1	5805	2	Y	-0-			-0-
06	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-			-0-
07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	65	1	6471	2	Y	-0-			-0-
08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	63	1	6348	2	Y	-0-			-0-
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	61	1	6118	2	Y	-0-			-0-
*10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	64	1	6385	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

05	9331 X	9120	-0-	-211	-0-	90	1	9030	2	Y	-0-			27
06	9030 X	8607	-0-	-423	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-			27
07	9300 X	9111	-0-	-189	-0-	90	1	9021	2	Y	-0-			27
08	8742 X	8463	-0-	-279	-0-	84	1	8379	2	Y	-0-			27
09	8460 X	8440	-0-	-20	-0-	84	1	8356	2	Y	-0-			27
*10	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	87	1	8700	2	Y	-0-			27

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

05	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	74	1	7412	2	Y	-0-			8
06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	72	1	7168	2	Y	-0-			8
07	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	74	1	7433	2	Y	-0-			8
08	7440 X	6321	-0-	-1119	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-			8
09	7200 X	5635	-0-	-1565	-0-	56	1	5579	2	Y	-0-			8
*10	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	75	1	7459	2	Y	-0-			8

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

05	4898 X	4827	-0-	-71	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-			-0-
06	4740 X	4719	-0-	-21	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	4690	-0-	-208	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-			-0-
08	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-			-0-
09	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-			-0-
*10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	46	1	4587	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	46	1	4613	2	Y	-0-			31
06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-			31
07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	47	1	4740	2	Y	-0-			31
08	4743 X	4688	-0-	-55	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			31
09	4590 X	4423	-0-	-167	-0-	44	1	4379	2	Y	-0-			31
10	4743 X	4599	-0-	-144	-0-	46	1	4553	2	Y	-0-			31

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

05	3813 X	3381	-0-	-432	-0-	33	1	3348	2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	3108	-0-	-582	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	3113	-0-	-700	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-			-0-
08	3658 X	3076	-0-	-582	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	3133	-0-	-407	-0-	31	1	3102	2	Y	-0-			-0-
*10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

05	4185 X	4053	-0-	-132	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-			63
06	3990 X	3672	-0-	-318	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			63
07	4123 X	4019	-0-	-104	-0-	40	1	3979	2	Y	-0-			63
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	38	1	3800	2	Y	-0-			63
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-			63
*10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	44	1	4393	2	Y	-0-			63

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

05	7812 X	6028	-0-	-1784	-0-	60	1	5968	2	N	-0-			-0-
06	7560 X	6966	-0-	-594	-0-	69	1	6897	2	N	-0-			-0-
07	7812 X	7047	-0-	-765	-0-	70	1	6977	2	N	-0-			-0-
08	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	78	1	7768	2	N	-0-			-0-
09	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	66	1	6584	2	N	-0-			-0-
*10	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	66	1	6550	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

05	3782 X	3640	-0-	-142	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			48
06	3660 X	3497	-0-	-163	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-			48
07	3658 X	3268	-0-	-390	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			48
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-			48
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			48
*10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

05	2759 X	2339	-0-	-420	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2050	-0-	-560	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-			-0-
07	2635 X	2586	-0-	-49	-0-	26	1	2560	2	Y	-0-			-0-
08	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			-0-
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-			-0-
10	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	54	1	5420	2	N	-0-			-0-
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	52	1	5200	2	N	-0-			-0-
07	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	51	1	5118	2	N	-0-			-0-
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	52	1	5154	2	N	-0-			-0-
09	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4797	2	N	-0-			-0-
*10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	46	1	4560	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

05	4805 X	4700	-0-	-105	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-			-0-
06	4650 X	4478	-0-	-172	-0-	44	1	4434	2	Y	-0-			-0-
07	4743 X	4335	-0-	-408	-0-	43	1	4292	2	Y	-0-			-0-
08	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	47	1	4745	2	Y	-0-			-0-
09	4590 X	4534	-0-	-56	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-			-0-
10	4712 X	4556	-0-	-156	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

05	5115 X	5061	-0-	-54	-0-	50	1	5011	2	Y	-0-			-0-
06	4860 X	4245	-0-	-615	-0-	42	1	4203	2	Y	-0-			-0-
07	5022 X	4564	-0-	-458	-0-	45	1	4519	2	Y	-0-			-0-
08	4991 X	4786	-0-	-205	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			-0-
09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	55	1	5484	2	Y	-0-			-0-
*10	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	64	1	6406	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

05	5425 X	3800	-0-	-1625	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-			20
06	5130 X	4846	-0-	-284	-0-	48	1	4792	2	Y	5			25
						6	9							
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-			25
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	45	1	4465	2	Y	-0-			25
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-			25
*10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-			25

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-			28
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-			28
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-			28
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			28
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			28
*10	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	50	1	5038	2	Y	-0-			28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

05	7223 X	1630	-0-	-5593	-0-	16	1	1614	2	N	-0-			-0-
06	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-
07	7378 X	5669	-0-	-1709	-0-	56	1	5613	2	N	-0-			-0-
08	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	108	1	10763	2	N	-0-			-0-
09	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	79	1	7861	2	N	-0-			-0-
*10	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	77	1	7727	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-			15
06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	50	1	4965	2	Y	-0-			15
07	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	51	1	5067	2	Y	1			16
						1	9							
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	49	1	4899	2	Y	-0-			16
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	47	1	4698	2	Y	-0-			16
*10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	49	1	4897	2	Y	-0-			16

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

05	4247 X	4106	-0-	-141	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-			8
06	4140 X	3953	-0-	-187	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-			8
07	4278 X	4127	-0-	-151	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-			8
08	4185 X	4097	-0-	-88	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-			8
09	3990 X	3839	-0-	-151	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-			8
10	4123 X	3564	-0-	-559	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-			8

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	Y	-0-			15
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-			15
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	56	1	5581	2	Y	-0-			15
08	5270 X	5066	-0-	-204	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-			15
09	5100 X	3745	-0-	-1355	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-			15
*10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	59	1	5895	2	Y	-0-			15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

05	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
10	1395 N	9	-0-	-1386	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

05	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	88	1	8763	2	Y	-0-			-0-
06	8370 X	7740	-0-	-630	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-			-0-
07	8835 X	7712	-0-	-1123	-0-	76	1	7636	2	Y	-0-			-0-
08	8866 X	7826	-0-	-1040	-0-	77	1	7749	2	Y	-0-			-0-
09	8580 X	7464	-0-	-1116	-0-	74	1	7390	2	Y	-0-			-0-
10	8866 X	7854	-0-	-1012	-0-	78	1	7776	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	9014	-0-	-38	-0-	89	1	8925	2	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8541	-0-	-219	-0-	85	1	8456	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	8434	-0-	-1269	-0-	84	1	8350	2	Y	-0-					-0-
08	9579	X	8111	-0-	-1468	-0-	80	1	8031	2	Y	-0-					-0-
09	9270	X	8242	-0-	-1028	-0-	82	1	8160	2	Y	-0-					-0-
10	9021	X	8605	-0-	-416	-0-	85	1	8520	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

05	4898	X	4833	-0-	-65	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					3
06	4740	X	4636	-0-	-104	-0-	46	1	4590	2	Y	-0-					3
07	4898	X	4804	-0-	-94	-0-	48	1	4756	2	Y	-0-					3
08	4712	X	4178	-0-	-534	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-					3
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	48	1	4757	2	Y	-0-					3
10	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	46	1	4648	2	Y	-0-					3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

05	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	64	1	6413	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6264	-0-	-366	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	65	1	6508	2	Y	-0-					-0-
08	6541	X	6454	-0-	-87	-0-	64	1	6390	2	Y	-0-					-0-
09	6330	X	6245	-0-	-85	-0-	62	1	6183	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	6391	-0-	-150	-0-	63	1	6328	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

05	5983	X	4948	-0-	-1035	-0-	49	1	4899	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5415	-0-	-15	-0-	54	1	5361	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5125	-0-	-300	-0-	51	1	5074	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4523	-0-	-778	-0-	45	1	4478	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4426	-0-	-704	-0-	44	1	4382	2	Y	-0-					-0-
*10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	58	1	5752	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

05	7905	X	7492	-0-	-413	-0-	74	1	7418	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7433	-0-	-217	-0-	74	1	7359	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	66	1	6580	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7437	-0-	-468	-0-	74	1	7363	2	N	-0-					-0-
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	76	1	7603	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7656	-0-	-32	-0-	76	1	7580	2	N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	29	1	2881	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	59	1	5850	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5487	-0-	-33	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	53	1	5260	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4956	-0-	-504	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	51	1	5125	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8692	-0-	-453	-0-	86	1	8606	2	N	-0-					3
06	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	92	1	9169	2	N	-0-					3
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	93	1	9279	2	N	-0-					3
08	9982	X	9455	-0-	-527	-0-	94	1	9361	2	N	-0-					3
09	9330	X	8663	-0-	-667	-0-	86	1	8577	2	N	-0-					3
10	9579	X	7530	-0-	-2049	-0-	75	1	7455	2	N	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-					37
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-					37
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-					37
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-					37
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					37
*10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-					37

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-					20
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	-0-					20
07	1085	N	919	-0-	-166	-0-	9	1	910	2	Y	-0-					20
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	8	1	848	2	Y	-0-					20
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-					20
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	11	1	1101	2	Y	-0-					20

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

05	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					30
06	3030	X	2133	-0-	-897	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-					30
07	3131	X	1787	-0-	-1344	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					30
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-					30
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-					30
10	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-					30

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

05	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					-0-
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	40	1	4033	2	Y	-0-					-0-
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-					-0-
*10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	51	1	5142	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5332	-0-	-31	-0-	53	1	5279	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	50	1	5011	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4807	-0-	-443	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4337	-0-	-1088	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	74	1	7385	2	Y	-0-					32
06	7050	X	6946	-0-	-104	-0-	69	1	6877	2	Y	-0-					32
07	6758	X	6707	-0-	-51	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-					32
08	6727	X	6669	-0-	-58	-0-	66	1	6603	2	Y	-0-					32
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	66	1	6583	2	Y	-0-					32
10	6727	X	6663	-0-	-64	-0-	66	1	6597	2	Y	-0-					32

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	31	1	3081	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	2809	-0-	-371	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2941	-0-	-283	-0-	29	1	2912	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2716	-0-	-314	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	2190	-0-	-910	-0-	22	1	2168	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

05	4929 X	4763	-0-	-166	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-			-0-
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-			-0-
07	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-			-0-
08	4867 X	4732	-0-	-135	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-			-0-
09	4950 X	4774	-0-	-176	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-			-0-
10	5115 X	4785	-0-	-330	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

05	7533 X	7320	-0-	-213	-0-	72	1	7248	2	Y	-0-			89
06	7110 X	7060	-0-	-50	-0-	70	1	6990	2	Y	-0-			89
07	7347 X	7016	-0-	-331	-0-	69	1	6947	2	Y	-0-			89
08	7347 X	7318	-0-	-29	-0-	72	1	7246	2	Y	-0-			89
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	74	1	7377	2	Y	-0-			89
*10	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	75	1	7506	2	Y	-0-			89

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

05	7843 X	7468	-0-	-375	-0-	74	1	7394	2	Y	-0-			10
06	7380 X	6877	-0-	-503	-0-	68	1	6809	2	Y	-0-			10
07	7626 X	7404	-0-	-222	-0-	73	1	7331	2	Y	-0-			10
08	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	77	1	7689	2	Y	-0-			10
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	77	1	7677	2	Y	-0-			10
*10	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-			10

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-			8
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3140	2	Y	-0-			8
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-			8
08	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			8
09	3300 X	1622	-0-	-1678	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-			8
10	3286 X	2176	-0-	-1110	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-			8

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

05	10447 X	10187	-0-	-260	-0-	101	1	10086	2	Y	-0-			-0-
06	10260 X	9587	-0-	-673	-0-	95	1	9492	2	Y	-0-			-0-
07	10602 X	9707	-0-	-895	-0-	96	1	9611	2	Y	-0-			-0-
08	10602 X	9639	-0-	-963	-0-	95	1	9544	2	Y	-0-			-0-
09	9870 X	8862	-0-	-1008	-0-	88	1	8774	2	Y	-0-			-0-
10	10199 X	9431	-0-	-768	-0-	93	1	9338	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	68	1	6754	2	Y	-0-			-0-
06	6240 X	5981	-0-	-259	-0-	59	1	5922	2	Y	-0-			-0-
07	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	66	1	6646	2	Y	-0-			-0-
08	6541 X	6392	-0-	-149	-0-	63	1	6329	2	Y	-0-			-0-
09	6330 X	6087	-0-	-243	-0-	60	1	6027	2	Y	-0-			-0-
10	6541 X	5773	-0-	-768	-0-	57	1	5716	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					13
06	4050	X	2968	-0-	-1082	-0-	29	1	2937	2	Y	2					15
							2	9									
07	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-					15
08	3596	X	3092	-0-	-504	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					15
09	3480	X	2887	-0-	-593	-0-	29	1	2858	2	Y	-0-					15
10	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-					15

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

05	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	966	-0-	-1979	-0-	10	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4301	-0-	1301	1301	43	1	4258	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3275	-0-	175	1476	32	1	3243	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	66	1	6613	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	N	-0-					-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	64	1	6373	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	60	1	5975	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6139	-0-	-131	-0-	61	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6286	-0-	-193	-0-	62	1	6224	2	N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

05	11253	X	10158	-0-	-1095	-0-	101	1	10057	2	Y	-0-					58
06	10890	X	7319	-0-	-3571	-0-	72	1	7247	2	Y	-0-					58
07	11253	X	10128	-0-	-1125	-0-	100	1	10028	2	Y	-0-					58
08	10230	X	9952	-0-	-278	-0-	99	1	9853	2	Y	-0-					58
09	9900	X	9047	-0-	-853	-0-	90	1	8957	2	Y	-0-					58
10	10168	X	10074	-0-	-94	-0-	100	1	9974	2	Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

05	5673	X	5656	-0-	-17	-0-	56	1	5600	2	Y	-0-					5
06	5490	X	5265	-0-	-225	-0-	52	1	5213	2	Y	-0-					5
07	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	54	1	5432	2	Y	-0-					5
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-					5
09	4890	X	4877	-0-	-13	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-					5
*10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	53	1	5314	2	Y	-0-					5

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

05	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5004	-0-	-1010	-0-	50	1	4954	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5098	-0-	-722	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5686	-0-	-328	-0-	56	1	5630	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4772	-0-	-1552	-0-	47	1	4725	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5331	-0-	-789	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-					-0-
*10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					17
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					17
07	6231	X	263	-0-	-5968	-0-	3	1	260	2	Y	-0-					17
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-					17
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	56	1	5557	2	Y	-0-					17
*10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	42	1	4192	2	Y	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-					-0-
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					-0-
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7673	-0-	-263	-0-	76	1	7597	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	4401	-0-	-3279	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	7624	-0-	-529	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7702	-0-	-234	-0-	76	1	7626	2	Y	-0-					-0-
09	7680	X	6576	-0-	-1104	-0-	65	1	6511	2	Y	-0-					-0-
*10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	76	1	7632	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	1196	-0-	-4787	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					17
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					17
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	90	1	9013	2	Y	-0-					17
08	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	86	1	8639	2	Y	-0-					17
09	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-					17
*10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	78	1	7758	2	Y	-0-					17

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7467	-0-	-159	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-					15
06	7350	X	7283	-0-	-67	-0-	72	1	7211	2	Y	-0-					15
07	7533	X	6276	-0-	-1257	-0-	62	1	6214	2	Y	-0-					15
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	79	1	7855	2	Y	-0-					15
09	7290	X	7202	-0-	-88	-0-	71	1	7131	2	Y	-0-					15
10	7533	X	7071	-0-	-462	-0-	70	1	7001	2	Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-					-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4259	-0-	-19	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4016	-0-	-64	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332 X	5210	-0-	-122	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			105
06	5160 X	5045	-0-	-115	-0-	50	1	4995	2	Y	-0-			105
07	5332 X	4838	-0-	-494	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-			105
08	5239 X	4449	-0-	-790	-0-	44	1	4405	2	Y	-0-			105
09	5070 X	4220	-0-	-850	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-			105
10	5208 X	4808	-0-	-400	-0-	48	1	4760	2	Y	-0-			105

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-			45
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-			45
07	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	13	1	1345	2	Y	-0-			45
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-			45
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	11	1	1113	2	Y	-0-			45
*10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-			23
06	5010 X	4851	-0-	-159	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-			23
07	5208 X	4993	-0-	-215	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			23
08	5208 X	4864	-0-	-344	-0-	48	1	4816	2	Y	-0-			23
09	5040 X	4713	-0-	-327	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			23
10	5146 X	4871	-0-	-275	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

05	4185 X	3714	-0-	-471	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			-0-
06	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3606	-0-	-424	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3398	-0-	-446	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			-0-
*10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

05	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	74	1	7414	2	Y	-0-			104
06	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	71	1	7055	2	Y	-0-			104
07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	75	1	7472	2	Y	-0-			104
08	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	74	1	7382	2	Y	-0-			104
09	7170 X	7050	-0-	-120	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-			104
*10	7409 X	7081	-0-	-328	-0-	70	1	7011	2	Y	-0-			104

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

05	7192 X	6611	-0-	-581	-0-	65	1	6546	2	Y	-0-			3
06	6960 X	5819	-0-	-1141	-0-	58	1	5761	2	Y	-0-			3
07	7192 X	5468	-0-	-1724	-0-	54	1	5414	2	Y	-0-			3
08	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	72	1	7219	2	Y	-0-			3
09	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	62	1	6188	2	Y	-0-			3
*10	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	65	1	6516	2	Y	-0-			3

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

05	6293 X	5842	-0-	-451	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-			15
06	6060 X	5792	-0-	-268	-0-	57	1	5735	2	Y	-0-			15
07	6262 X	5461	-0-	-801	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-			15
08	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	59	1	5935	2	Y	-0-			15
09	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			15
10	5890 X	5664	-0-	-226	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-			15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	10433	-0-	-45	-0-	103	1	10330	2	N	-0-			70
06	10140	X	9766	-0-	-374	-0-	97	1	9669	2	N	-0-			70
07	10478	X	9999	-0-	-479	-0-	99	1	9900	2	N	-0-			70
08	10261	X	9922	-0-	-339	-0-	98	1	9824	2	N	-0-			70
09	9930	X	9569	-0-	-361	-0-	95	1	9474	2	N	-0-			70
10	10261	X	9974	-0-	-287	-0-	99	1	9875	2	N	-0-			70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

05	10261	X	9539	-0-	-722	-0-	94	1	9445	2	Y	-0-			-0-
06	9630	X	9116	-0-	-514	-0-	90	1	9026	2	Y	-0-			-0-
07	9951	X	9509	-0-	-442	-0-	94	1	9415	2	Y	-0-			-0-
08	9424	X	9270	-0-	-154	-0-	92	1	9178	2	Y	-0-			-0-
09	9120	X	1218	-0-	-7902	-0-	12	1	1206	2	Y	-0-			-0-
10	9424	X	4735	-0-	-4689	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	9	1	912	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	650	-0-	-490	-0-	6	1	644	2	Y	-0-			-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	764	-0-	-166	-0-	8	1	756	2	Y	-0-			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1	1032	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	10	1	995	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

05	11005	X	10526	-0-	-479	-0-	104	1	10422	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10054	-0-	-476	-0-	100	1	9954	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	10366	-0-	-360	-0-	103	1	10263	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	10167	-0-	-373	-0-	101	1	10066	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	9858	-0-	-342	-0-	98	1	9760	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9873	-0-	-667	-0-	98	1	9775	2	N	-0-			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	63	1	6292	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5809	-0-	-311	-0-	58	1	5751	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	61	1	6126	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	61	1	6114	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5933	-0-	-127	-0-	59	1	5874	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	6136	-0-	-126	-0-	61	1	6075	2	N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

05	7409	X	6578	-0-	-831	-0-	65	1	6513	2	Y	-0-			79
06	7170	X	6081	-0-	-1089	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-			79
07	7409	X	6108	-0-	-1301	-0-	60	1	6048	2	Y	-0-			79
08	7037	X	6697	-0-	-340	-0-	66	1	6631	2	Y	-0-			79
09	6540	X	6134	-0-	-406	-0-	61	1	6073	2	Y	-0-			79
10	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	62	1	6162	2	Y	-0-			79

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-			1
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-			1
07	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	46	1	4593	2	Y	-0-			1
08	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	45	1	4453	2	Y	-0-			1
09	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-			1
10	4960	X	3908	-0-	-1052	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323 X	9831	-0-	-492	-0-	97	1	9734	2	Y	-0-					-0-
06	9780 X	9099	-0-	-681	-0-	90	1	9009	2	Y	-0-					-0-
07	10106 X	9077	-0-	-1029	-0-	90	1	8987	2	Y	-0-					-0-
08	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	87	1	8669	2	Y	-0-					-0-
09	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-					-0-
*10	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	94	1	9388	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

05	6262 X	6166	-0-	-96	-0-	61	1	6105	2	N	-0-					-0-
06	6060 X	5964	-0-	-96	-0-	59	1	5905	2	N	-0-					-0-
07	6262 X	331	-0-	-5931	-0-	3	1	328	2	N	-0-					-0-
08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910 X	414	-0-	-5496	-0-	4	1	410	2	N	-0-					-0-
10	6107 X	1566	-0-	-4541	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-					5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

05	3069 X	2595	-0-	-474	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-					94
06	2970 X	2237	-0-	-733	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-					94
07	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					94
08	2945 X	2430	-0-	-515	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-					94
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					94
*10	2666 N	2534	-0-	-132	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-					94

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

05	4092 X	3792	-0-	-300	-0-	38	1	3754	2	N	-0-					27
06	3960 X	3730	-0-	-230	-0-	37	1	3693	2	N	-0-					27
07	4092 X	3756	-0-	-336	-0-	37	1	3719	2	N	-0-					27
08	3937 X	3880	-0-	-57	-0-	38	1	3842	2	N	-0-					27
09	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	37	1	3656	2	N	-0-					27
10	3844 X	3719	-0-	-125	-0-	37	1	3682	2	N	-0-					27

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

05	12121 X	11807	-0-	-314	-0-	117	1	11690	2	N	-0-					-0-
06	11730 X	10467	-0-	-1263	-0-	104	1	10363	2	N	-0-					-0-
07	12121 X	10948	-0-	-1173	-0-	108	1	10840	2	N	-0-					-0-
08	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	113	1	11293	2	N	-0-					-0-
09	10800 X	10544	-0-	-256	-0-	104	1	10440	2	N	-0-					-0-
*10	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	112	1	11229	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	33	1	3262	2	N	-0-					13
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	N	-0-					13
07	3286 X	3218	-0-	-68	-0-	32	1	3186	2	N	-0-					13
08	3286 X	2828	-0-	-458	-0-	28	1	2800	2	N	-0-					13
09	3180 X	153	-0-	-3027	-0-	2	1	151	2	N	-0-					13
10	3286 X	440	-0-	-2846	-0-	4	1	436	2	N	-0-					13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	69	1	6902	2	Y	-0-					20
06	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	64	1	6405	2	Y	-0-					20
07	6913	X	6069	-0-	-844	-0-	60	1	6009	2	Y	-0-					20
08	6913	X	6362	-0-	-551	-0-	63	1	6299	2	Y	-0-					20
09	6690	X	6450	-0-	-240	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-					20
10	6913	X	6521	-0-	-392	-0-	65	1	6456	2	Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-					8
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-					8
07	1736	N	1385	-0-	-351	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-					8
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					8
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-					8
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

05	6758	X	5464	-0-	-1294	-0-	54	1	5410	2	Y	-0-					10
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	64	1	6435	2	Y	-0-					10
07	6603	X	5501	-0-	-1102	-0-	54	1	5447	2	Y	-0-					10
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	66	1	6567	2	Y	-0-					10
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	62	1	6243	2	Y	-0-					10
*10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	64	1	6360	2	Y	-0-					10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

05	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	130	1	13026	2	N	-0-					18
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	126	1	12617	2	N	-0-					18
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	131	1	13075	2	N	-0-					18
08	13175	X	13004	-0-	-171	-0-	129	1	12875	2	N	-0-					18
09	12750	X	12641	-0-	-109	-0-	125	1	12516	2	N	-0-					18
10	13175	X	12977	-0-	-198	-0-	128	1	12849	2	N	-0-					18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

05	5890	X	4872	-0-	-1018	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-					62
06	5700	X	4953	-0-	-747	-0-	49	1	4904	2	Y	-0-					62
07	5890	X	4755	-0-	-1135	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-					62
08	4991	X	4690	-0-	-301	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-					62
09	4830	X	4417	-0-	-413	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					62
10	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

05	6510	X	6138	-0-	-372	-0-	61	1	6077	2	Y	-0-					8
06	6300	X	5071	-0-	-1229	-0-	50	1	5021	2	Y	-0-					8
07	6510	X	3441	-0-	-3069	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-					8
08	6479	X	5379	-0-	-1100	-0-	53	1	5326	2	Y	-0-					8
09	6270	X	6018	-0-	-252	-0-	60	1	5958	2	Y	-0-					8
*10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	62	1	6163	2	Y	-0-					8

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

05	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	62	1	6155	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5979	-0-	-531	-0-	59	1	5920	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6137	-0-	-435	-0-	61	1	6076	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	59	1	5885	2	N	-0-					-0-
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	59	1	5914	2	N	-0-					-0-
*10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	60	1	6012	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	4238	-0-	-164	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	4030	-0-	-230	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			-0-
07	4402 X	4105	-0-	-297	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	4061	-0-	-248	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-			-0-
09	4110 X	3910	-0-	-200	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	4016	-0-	-231	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

05	10571 X	3044	-0-	-7527	-0-	30	1	3014	2	N	-0-			10
06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			10
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			10
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			10
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			10
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

05	4061 X	3631	-0-	-430	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			2
06	3930 X	3234	-0-	-696	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-			2
07	3565 X	3082	-0-	-483	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-			2
08	3379 X	3145	-0-	-234	-0-	31	1	3114	2	Y	-0-			2
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-			2
10	3379 X	2870	-0-	-509	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-			2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

05	5208 X	4832	-0-	-376	-0-	48	1	4784	2	Y	-0-			3
06	4980 X	4566	-0-	-414	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			3
07	5022 X	4480	-0-	-542	-0-	44	1	4434	2	Y	2			5
						2	9							
08	4836 X	4649	-0-	-187	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			5
09	4680 X	4539	-0-	-141	-0-	45	1	4494	2	Y	-0-			5
*10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-			5

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

05	7254 X	6860	-0-	-394	-0-	68	1	6792	2	N	-0-			23
06	6900 X	6555	-0-	-345	-0-	65	1	6490	2	N	-0-			23
07	7068 X	6657	-0-	-411	-0-	66	1	6591	2	N	-0-			23
08	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	65	1	6511	2	N	-0-			23
09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	62	1	6238	2	N	-0-			23
*10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	64	1	6427	2	N	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

05	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	84	1	8380	2	Y	-0-			-0-
06	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	87	1	8650	2	Y	-0-			-0-
07	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	90	1	8955	2	Y	-0-			-0-
08	8308 X	7556	-0-	-752	-0-	75	1	7481	2	Y	-0-			-0-
09	8040 X	7227	-0-	-813	-0-	72	1	7155	2	Y	-0-			-0-
10	8308 X	7289	-0-	-1019	-0-	72	1	7217	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5717	-0-	-193	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	55	1	5542	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5503	-0-	-15	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-					-0-
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	54	1	5351	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5397	-0-	-121	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

05	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2285	-0-	-955	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2377	-0-	-754	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					-0-
*10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	66	1	6635	2	Y	-0-					7
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	65	1	6472	2	Y	-0-					7
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	67	1	6717	2	Y	-0-					7
08	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	61	1	6093	2	Y	-0-					7
09	6540	X	5913	-0-	-627	-0-	59	1	5854	2	Y	-0-					7
10	6758	X	6045	-0-	-713	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-					7

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

05	4960	X	4721	-0-	-239	-0-	47	1	4674	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4401	-0-	-489	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	45	1	4499	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4621	-0-	-122	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

05	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4180	-0-	-260	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	44	1	4392	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4308	-0-	-1	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	43	1	4312	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4284	-0-	-25	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1460	-0-	-741	-0-	14	1	1446	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3266	-0-	166	166	32	1	3234	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	1431	-0-	-999	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	30	1	2967	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

05	7006	X	6281	-0-	-725	-0-	62	1	6219	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6466	-0-	-14	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6150	-0-	-422	-0-	61	1	6089	2	Y	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	60	1	6026	2	Y	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	58	1	5823	2	Y	-0-					-0-
*10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	64	1	6415	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-					24
06	3720 X	3650	-0-	-70	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-					24
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					24
08	3937 X	3617	-0-	-320	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-					24
09	3810 X	3593	-0-	-217	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-					24
10	3937 X	3620	-0-	-317	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-					18
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	50	1	5041	2	Y	-0-					18
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	51	1	5111	2	Y	-0-					18
08	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-					18
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	52	1	5224	2	Y	-0-					18
*10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	55	1	5517	2	Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

05	5735 X	4790	-0-	-945	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-					4
06	5490 X	5176	-0-	-314	-0-	51	1	5125	2	Y	-0-					4
07	5611 X	5289	-0-	-322	-0-	52	1	5237	2	Y	-0-					4
08	5549 X	5404	-0-	-145	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-					4
09	5340 X	5103	-0-	-237	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-					4
10	5363 X	4614	-0-	-749	-0-	46	1	4568	2	Y	-0-					4

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

05	992 N	383	-0-	-609	-0-	4	1	379	2	Y	-0-					13
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	Y	-0-					13
07	1054 N	973	-0-	-81	-0-	10	1	963	2	Y	-0-					13
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	Y	-0-					13
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	2	Y	-0-					13
*10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	7	1	691	2	Y	-0-					13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

05	12865 X	12407	-0-	-458	-0-	123	1	12284	2	Y	-0-					22
06	12150 X	11938	-0-	-212	-0-	118	1	11820	2	Y	-0-					22
07	12400 X	12208	-0-	-192	-0-	121	1	12087	2	Y	-0-					22
08	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	118	1	11849	2	Y	-0-					22
09	11580 X	11249	-0-	-331	-0-	111	1	11138	2	Y	-0-					22
10	11966 X	11515	-0-	-451	-0-	114	1	11401	2	Y	-0-					22

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

05	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	66	1	6556	2	Y	-0-					-0-
06	6270 X	6182	-0-	-88	-0-	61	1	6121	2	Y	-0-					-0-
07	6479 X	6335	-0-	-144	-0-	63	1	6272	2	Y	-0-					-0-
08	6572 X	6186	-0-	-386	-0-	61	1	6125	2	Y	-0-					-0-
09	6360 X	6045	-0-	-315	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-					-0-
10	6572 X	6300	-0-	-272	-0-	62	1	6238	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	N	-0-					13
06	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	13	1	1297	2	N	-0-					13
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	13	1	1328	2	N	-0-					13
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	N	-0-					13
09	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	13	1	1269	2	N	-0-					13
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	13	1	1286	2	N	-0-					13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-					78
06	6150 X	6118	-0-	-32	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-					78
07	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-					78
08	6417 X	6234	-0-	-183	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-					78
09	6210 X	5897	-0-	-313	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-					78
*10	6417 X	5832	-0-	-585	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-					78

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

05	12121 X	11494	-0-	-627	-0-	114	1	11380	2	N	-0-					-0-
06	11730 X	10530	-0-	-1200	-0-	104	1	10426	2	N	-0-					-0-
07	11997 X	10998	-0-	-999	-0-	109	1	10889	2	N	-0-					-0-
08	11470 X	8254	-0-	-3216	-0-	82	1	8172	2	N	-0-					-0-
09	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	112	1	11218	2	N	-0-					-0-
*10	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	124	1	12391	2	N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					13
06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					13
07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-					13
08	4278 X	4271	-0-	-7	-0-	42	1	4229	2	Y	-0-					13
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-					13
10	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

05	6076 X	5602	-0-	-474	-0-	55	1	5547	2	Y	-0-					-0-
06	5730 X	4955	-0-	-775	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					-0-
07	5487 X	5427	-0-	-60	-0-	54	1	5373	2	Y	-0-					-0-
08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-					-0-
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	56	1	5615	2	Y	-0-					-0-
*10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

05	3813 X	3584	-0-	-229	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					-0-
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-					-0-
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	41	1	4116	2	Y	-0-					-0-
08	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-					-0-
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	37	1	3671	2	Y	-0-					-0-
*10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

05	10137 X	9980	-0-	-157	-0-	99	1	9881	2	N	-0-					20
06	9810 X	9340	-0-	-470	-0-	92	1	9248	2	N	-0-					20
07	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	102	1	10163	2	N	-0-					20
08	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	101	1	10077	2	N	-0-					20
09	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	97	1	9669	2	N	-0-					20
*10	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	100	1	9969	2	N	-0-					20

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

05	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	114	1	11445	2	Y	-0-					2
06	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	108	1	10776	2	Y	-0-					2
07	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	96	1	9560	2	Y	-0-					2
08	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	118	1	11761	2	Y	-0-					2
09	11160 X	9729	-0-	-1431	-0-	96	1	9633	2	Y	-0-					2
10	11532 X	9205	-0-	-2327	-0-	91	1	9114	2	Y	-0-					2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	49	1	4949	2	Y	-0-			3
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	46	1	4558	2	Y	-0-			3
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-			3
08	5146 X	4212	-0-	-934	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			3
09	4980 X	4199	-0-	-781	-0-	42	1	4157	2	Y	-0-			3
10	4991 X	4100	-0-	-891	-0-	41	1	4059	2	Y	-0-			3

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

05	3658 X	3043	-0-	-615	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3419	-0-	-91	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3130	-0-	-497	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	2776	-0-	-554	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

05	5177 X	4526	-0-	-651	-0-	45	1	4481	2	Y	-0-			-0-
06	5010 X	4352	-0-	-658	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	4513	-0-	-416	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			-0-
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			-0-
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
*10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

05	3813 X	3394	-0-	-419	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-			15
06	3690 X	3180	-0-	-510	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-			15
07	3813 X	2433	-0-	-1380	-0-	24	1	2409	2	Y	-0-			15
08	3162 X	3130	-0-	-32	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			15
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-			15
10	3162 X	2798	-0-	-364	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

05	8866 X	8789	-0-	-77	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			-0-
06	8580 X	7912	-0-	-668	-0-	78	1	7834	2	N	-0-			-0-
07	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	91	1	9145	2	N	-0-			-0-
08	8680 X	5976	-0-	-2704	-0-	59	1	5917	2	N	-0-			-0-
09	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	108	1	10838	2	N	-0-			-0-
*10	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	103	1	10267	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

05	17360 X	16365	-0-	-995	-0-	162	1	16203	2	N	-0-			-0-
06	16530 X	15662	-0-	-868	-0-	155	1	15507	2	N	-0-			-0-
07	16864 X	16294	-0-	-570	-0-	161	1	16133	2	N	-0-			-0-
08	16647 X	13874	-0-	-2773	-0-	137	1	13737	2	N	-0-			-0-
09	16110 X	16020	-0-	-90	-0-	159	1	15861	2	N	-0-			-0-
10	16368 X	12947	-0-	-3421	-0-	128	1	12819	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

05	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	123	1	12251	2	N	-0-			32
06	11130 X	8321	-0-	-2809	-0-	82	1	8239	2	N	-0-			32
07	12245 X	12111	-0-	-134	-0-	120	1	11991	2	N	-0-			32
08	12369 X	10413	-0-	-1956	-0-	103	1	10310	2	N	-0-			32
09	11970 X	11716	-0-	-254	-0-	116	1	11600	2	N	-0-			32
*10	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	126	1	12590	2	N	-0-			32

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	115	1	11529	2	N	-0-			15
							1358	3							
06	11400	X	11019	-0-	-381	-0-	114	1	10905	3	N	-0-			15
07	11439	X	10748	-0-	-691	-0-	106	1	10642	2	N	-0-			15
08	12989	X	10629	-0-	-2360	-0-	105	1	10524	2	N	-0-			15
09	12570	X	10348	-0-	-2222	-0-	102	1	10246	2	N	-0-			15
10	12989	X	10577	-0-	-2412	-0-	105	1	10472	2	N	-0-			15

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	50	1	5009	2	N	-0-			6
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	44	1	4439	2	N	-0-			6
07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	74	1	7419	2	N	1			7
							1	9							
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	58	1	5751	2	N	-0-			7
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	64	1	6363	2	N	-0-			7
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	58	1	5778	2	N	-0-			7

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

05	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	176	1	17642	2	N	-0-			15
06	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	178	1	17837	2	N	-0-			15
07	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	185	1	18505	2	N	-0-			15
08	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	181	1	18132	2	N	-0-			15
09	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	158	1	15815	2	N	-0-			15
*10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	76	1	7555	2	N	-0-			15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

05	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	187	1	18722	2	N	-0-			-0-
06	16740	X	16390	-0-	-350	-0-	162	1	16228	2	N	-0-			-0-
07	17298	X	17194	-0-	-104	-0-	170	1	17024	2	N	-0-			-0-
08	18910	X	11572	-0-	-7338	-0-	115	1	11457	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	12243	-0-	-6057	-0-	121	1	12122	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	12627	-0-	-6283	-0-	125	1	12502	2	N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

05	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	59	1	5906	2	Y	-0-			-0-
06	5790	X	5716	-0-	-74	-0-	57	1	5659	2	Y	-0-			-0-
07	5983	X	5647	-0-	-336	-0-	56	1	5591	2	Y	-0-			-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	61	1	6114	2	Y	-0-			-0-
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	58	1	5775	2	Y	-0-			-0-
*10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	59	1	5852	2	Y	-0-			-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-			28
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	N	-0-			28
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-			28
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	N	-0-			28
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-			28
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	N	-0-			28

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	32	1	3233	2	N	-0-			39
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			39
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	28	1	2839	2	N	-0-			39
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	34	1	3373	2	N	-0-			39
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	-0-			39
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	-0-			39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

05	16120	X	12851	-0-	-3269	-0-	127	1	12724	2	N	-0-			6
06	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	152	1	15186	2	N	-0-			6
07	15004	X	14442	-0-	-562	-0-	143	1	14299	2	N	-0-			6
08	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	162	1	16157	2	N	-0-			6
09	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	115	1	11455	2	N	-0-			6
*10	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	146	1	14560	2	N	-0-			6

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

05	6820	X	5781	-0-	-1039	-0-	57	1	5724	2	N	-0-			6
06	6570	X	4965	-0-	-1605	-0-	49	1	4916	2	N	-0-			6
07	6758	X	4863	-0-	-1895	-0-	48	1	4815	2	N	-0-			6
08	6045	X	4268	-0-	-1777	-0-	42	1	4225	2	N	1			7
							1	9							
09	5850	X	5682	-0-	-168	-0-	56	1	5626	2	N	-0-			7
10	5766	X	5328	-0-	-438	-0-	53	1	5275	2	N	-0-			7

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			5
06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	80	1	7970	2	N	-0-			5
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	85	1	8498	2	N	-0-			5
08	8339	X	5775	-0-	-2564	-0-	57	1	5718	2	N	-0-			5
09	8070	X	4008	-0-	-4062	-0-	40	1	3968	2	N	-0-			5
10	8339	X	7961	-0-	-378	-0-	79	1	7882	2	N	-0-			5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

05	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	172	1	17204	2	N	-0-			11
06	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	157	1	15704	2	N	-0-			11
07	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	127	1	12735	2	N	-0-			11
08	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	165	1	16490	2	N	-0-			11
09	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	148	1	14759	2	N	-0-			11
*10	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	156	1	15621	2	N	-0-			11

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-			-0-
06	13680	X	5661	-0-	-8019	-0-	56	1	5605	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	11008	-0-	-3128	-0-	109	1	10899	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	12007	-0-	-145	-0-	119	1	11888	2	N	-0-			-0-
09	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	119	1	11870	2	N	-0-			-0-
*10	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	123	1	12284	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	8209	-0-	-37	-0-	81	1	8128	2	N	-0-			5
06	7980	X	7709	-0-	-271	-0-	76	1	7633	2	N	-0-			5
07	8246	X	7888	-0-	-358	-0-	78	1	7801	2	N	8			13
							9	9							
08	8277	X	7688	-0-	-589	-0-	76	1	7612	2	N	-0-			13
09	7950	X	7529	-0-	-421	-0-	75	1	7454	2	N	-0-			13
10	8215	X	7543	-0-	-672	-0-	75	1	7468	2	N	-0-			13

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

05	1581	X	1002	-0-	-579	-0-	10	1	992	2	N	-0-			47
06	1530	X	1009	-0-	-521	-0-	10	1	999	2	N	-0-			47
07	1581	X	974	-0-	-607	-0-	10	1	964	2	N	-0-			47
08	1581	X	1087	-0-	-494	-0-	11	1	1076	2	N	-0-			47
09	1470	X	869	-0-	-601	-0-	9	1	860	2	N	-0-			47
10	1054	X	877	-0-	-177	-0-	9	1	868	2	N	-0-			47

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

05	17112	X	16479	-0-	-633	-0-	163	1	16316	2	N	-0-			-0-
06	16560	X	15740	-0-	-820	-0-	156	1	15584	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	15630	-0-	-1482	-0-	155	1	15475	2	N	-0-			-0-
08	17050	X	15221	-0-	-1829	-0-	151	1	15070	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	14586	-0-	-1914	-0-	144	1	14442	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	15018	-0-	-1474	-0-	149	1	14869	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	145	1	14508	2	N	-0-			-0-
06	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	139	1	13890	2	N	-0-			-0-
07	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	138	1	13787	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	13359	-0-	-1304	-0-	132	1	13227	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12769	-0-	-1421	-0-	126	1	12643	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13374	-0-	-1289	-0-	132	1	13242	2	N	-0-			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

05	7998	X	7596	-0-	-402	-0-	75	1	7521	2	N	-0-			5
06	7740	X	7367	-0-	-373	-0-	73	1	7294	2	N	-0-			5
07	7998	X	7484	-0-	-514	-0-	74	1	7409	2	N	1			6
							1	9							
08	7874	X	7021	-0-	-853	-0-	70	1	6951	2	N	-0-			6
09	7380	X	7068	-0-	-312	-0-	70	1	6998	2	N	-0-			6
10	7626	X	6984	-0-	-642	-0-	69	1	6915	2	N	-0-			6

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

05	7130	X	6543	-0-	-587	-0-	65	1	6478	2	N	-0-			23
06	6900	X	6280	-0-	-620	-0-	62	1	6218	2	N	-0-			23
07	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	62	1	6232	2	N	-0-			23
08	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	63	1	6254	2	N	-0-			23
09	6600	X	6197	-0-	-403	-0-	61	1	6136	2	N	-0-			23
10	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	63	1	6255	2	N	-0-			23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828 X	5479	-0-	-349	-0-	54	1	5425	2	N	-0-			10
06	5640 X	5353	-0-	-287	-0-	53	1	5300	2	N	-0-			10
07	5828 X	5347	-0-	-481	-0-	53	1	5294	2	N	-0-			10
08	5425 X	5328	-0-	-97	-0-	53	1	5275	2	N	-0-			10
09	5250 X	5072	-0-	-178	-0-	50	1	5022	2	N	-0-			10
10	5425 X	5161	-0-	-264	-0-	51	1	5110	2	N	-0-			10

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

05	14260 X	13081	-0-	-1179	-0-	130	1	12951	2	N	-0-			-0-
06	13800 X	12569	-0-	-1231	-0-	124	1	12445	2	N	-0-			-0-
07	14260 X	10448	-0-	-3812	-0-	103	1	10345	2	N	-0-			-0-
08	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	129	1	12919	2	N	-0-			-0-
09	12420 X	12294	-0-	-126	-0-	122	1	12172	2	N	-0-			-0-
10	12834 X	12550	-0-	-284	-0-	124	1	12426	2	N	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

05	12152 X	11838	-0-	-314	-0-	117	1	11721	2	N	-0-			5
06	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	113	1	11291	2	N	-0-			5
07	11873 X	11724	-0-	-149	-0-	116	1	11608	2	N	-0-			5
08	11873 X	11573	-0-	-300	-0-	115	1	11458	2	N	-0-			5
09	11490 X	11028	-0-	-462	-0-	109	1	10919	2	N	-0-			5
10	11842 X	11092	-0-	-750	-0-	110	1	10982	2	N	-0-			5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

05	11501 X	10911	-0-	-590	-0-	108	1	10803	2	N	-0-			-0-
06	10980 X	10491	-0-	-489	-0-	104	1	10387	2	N	-0-			-0-
07	11191 X	10622	-0-	-569	-0-	105	1	10517	2	N	-0-			-0-
08	10912 X	10707	-0-	-205	-0-	106	1	10601	2	N	-0-			-0-
09	10560 X	10212	-0-	-348	-0-	101	1	10111	2	N	-0-			-0-
10	10912 X	9935	-0-	-977	-0-	98	1	9837	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

05	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	84	1	8391	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-			-0-
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-
08	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-			-0-
09	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-
10	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

05	13795 X	13156	-0-	-639	-0-	130	1	13026	2	Y	-0-			-0-
06	13320 X	10224	-0-	-3096	-0-	101	1	10123	2	Y	-0-			-0-
07	13113 X	12615	-0-	-498	-0-	125	1	12490	2	Y	-0-			-0-
08	13144 X	11323	-0-	-1821	-0-	112	1	11211	2	Y	-0-			-0-
09	12720 X	10362	-0-	-2358	-0-	103	1	10259	2	Y	-0-			-0-
10	13144 X	10222	-0-	-2922	-0-	101	1	10121	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	18120	-0-	-1193	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	17349	-0-	-1341	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	18332	-0-	-981	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	18101	-0-	-809	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17369	-0-	-931	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16130	-0-	-2191	-0-	16130	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	759	-0-	-326	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	789	-0-	-699	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	152	1	8736	2	N	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	121	1	6975	2	N	-0-					-0-
07	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	121	1	6991	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6768	-0-	-1013	-0-	115	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6285	-0-	-1245	-0-	107	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7263	-0-	-518	-0-	124	1	7139	2	N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	2023	-0-	-7525	-0-	34	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	3797	-0-	-5443	-0-	64	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	4462	-0-	-4497	-0-	76	1	4386	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3599	-0-	-1113	-0-	61	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3604	-0-	-956	-0-	61	1	3543	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3532	-0-	-932	-0-	60	1	3472	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39878	X	6158	-0-	-33720	-0-	179	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	275	1	9151	2	N	-0-					-0-
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	228	1	7601	2	N	-0-					-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	207	1	6911	2	N	-0-					-0-
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	164	1	5453	2	N	-0-					-0-
*10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	151	1	5049	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183149 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12786 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

05	1891 N	1281	-0-	-610	-0-	37	1	1244	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1342	-0-	-428	-0-	39	1	1303	2	N	-0-			-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	N	-0-			-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	36	1	1200	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	36	1	1205	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

05	2666 X	1923	-0-	-743	-0-	56	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	1805	-0-	-835	-0-	53	1	1752	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1476	-0-	-1252	-0-	43	1	1433	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1301	-0-	-621	-0-	38	1	1263	2	N	-0-			-0-
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	N	-0-			-0-
*10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	62	1	2060	2	N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
*10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

05	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	53	1	1752	2	N	-0-			-0-
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	74	1	2454	2	N	-0-			-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	57	1	1892	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	984	-0-	-814	-0-	29	1	955	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	800	-0-	-1720	-0-	23	1	777	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1779	-0-	-174	-0-	52	1	1727	2	N	-0-			-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, SW (SMACKOVER) 26478 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WADE BROTHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140221 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 13110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24529	24529	-0-	-0-	-0-	24395	2	134	9	N	122	8	8			202
06	22293	22293	-0-	-0-	-0-	22187	2	106	9	N	96	16	8			282
07	22846	22846	-0-	-0-	-0-	22749	2	97	9	N	88	171	1	14	8	185
08	22446	22446	-0-	-0-	-0-	22403	2	43	9	N	39	1	8			223
09	20664	20664	-0-	-0-	-0-	20569	2	95	9	N	86	188	1	8	8	113
*10	25823	25823	-0-	-0-	-0-	25762	2	61	9	N	55	3	8			165

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35526	23678	-0-	-11848	-0-	23600	2	78	9	N	71	3	8			150
06	34380	22409	-0-	-11971	-0-	22409	2			N	-0-					150
07	35526	22763	-0-	-12763	-0-	22733	2	30	9	N	27	4	8			173
08	35526	22414	-0-	-13112	-0-	22331	2	83	9	N	75					248
09	34380	21185	-0-	-13195	-0-	21184	2	1	9	N	1	1	8			248
10	35526	20756	-0-	-14770	-0-	20756	2			N	-0-	178	1			70

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	37172	3			N	-0-					-0-
06	34857 X	34857	-0-	-0-	-0-	34857	3			N	-0-					-0-
07	36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	36420	3			N	-0-					-0-
08	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	36472	3			N	-0-					-0-
09	33316 X	33316	-0-	-0-	-0-	33316	3			N	-0-					-0-
*10	35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	35809	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
06	2550 N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
09	2550 N	2515	-0-	-35	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2449	-0-	-217	-0-	2449	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

05	10416 X	6998	-0-	-3418	-0-	6998	3		N	-0-			-0-
06	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3		N	-0-			-0-
07	10881 X	7594	-0-	-3287	-0-	7594	3		N	-0-			-0-
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3		N	-0-			-0-
09	11670 X	3393	-0-	-8277	-0-	3393	3		N	-0-			-0-
10	12059 X	2498	-0-	-9561	-0-	2498	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3200 R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3420	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
*09	3420	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

05	6510 X	5905	-0-	-605	-0-	5885	2	20	9	N	18					420
06	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6454	2	37	9	N	34	173	1			281
07	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6339	2	125	9	N	114	188	1			207
08	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	359	1	6306	2	N	105	195	1			117
						116	9									
09	6480 X	5955	-0-	-525	-0-	5837	2	118	9	N	107					224
10	6696 X	6180	-0-	-516	-0-	21	1	6004	2	N	141	175	1			190
						155	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

05	2790 X	359	-0-	-2431	-0-	359	2			N	-0-					245
06	2700 X	1862	-0-	-838	-0-	1862	2			N	-0-	192	1			53
07	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	2067	2	52	9	N	47					100
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1772	2	37	9	N	34					134
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					134
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					134

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

05	372 X	67	-0-	-305	-0-	66	2	1	9	N	1					175
06	360 X	6	-0-	-354	-0-	4	1	2	2	N	-0-					175
07	372 X	17	-0-	-355	-0-	11	1	2	2	N	4					179
						4	9									
08	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	81	1	1851	2	N	51	193	1			37
						56	9									
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					37
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3459	2	35	9	N	32	186	1			58
06	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	2470	2	41	9	N	37					95
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2743	2	30	9	N	27					122
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3054	2	47	9	N	43					165
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					165
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					165

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	3000	X	4	-0-	-2996	-0-	4	1			N	-0-					286
07	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	14	1	6	9	N	5					291
08	1302	X	337	-0-	-965	-0-	46	1	291	2	N	-0-	191	1			100
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					100
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					100

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	174	2	109	9	N	99	187	1			119
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	136	2	25	9	N	23					142
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	151	2	31	9	N	28					170
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	148	2	30	9	N	27					197
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					197
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					197

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2436	-0-	-84	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	20	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	912	-0-	-1158	-0-	22	1	890	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1110	-0-	-688	-0-	22	1	1088	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	792	-0-	-820	-0-	16	1	776	3	N	-0-					-0-
09	900	N	616	-0-	-284	-0-	14	1	602	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1858	-0-	-374	-0-	28	1	1829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	24	1	1515	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	32	1	2114	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1089	-0-	-771	-0-	18	1	1071	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	20	1	1245	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9583	-0-	-1019	-0-	62	1	9521	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	6225	-0-	-3435	-0-	40	1	6185	3	N	-0-			-0-
07	9765	X	9672	-0-	-93	-0-	50	1	9622	3	N	-0-			-0-
08	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	62	1	12002	3	N	-0-			-0-
09	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	54	1	9976	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

05	7750	X	4982	-0-	-2768	-0-	44	1	4938	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	5173	-0-	-2327	-0-	38	1	5135	3	N	-0-			-0-
07	7750	X	5436	-0-	-2314	-0-	50	1	5386	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	6746	-0-	-1004	-0-	62	1	6684	3	N	-0-			-0-
09	7500	X	6387	-0-	-1113	-0-	54	1	6333	3	N	-0-			-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

05	7099	X	5908	-0-	-1191	-0-	62	1	5846	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5726	-0-	-514	-0-	60	1	5666	3	N	-0-			-0-
07	6262	X	5591	-0-	-671	-0-	50	1	5541	3	N	-0-			-0-
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	62	1	6006	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	5320	-0-	-410	-0-	52	1	5268	3	N	-0-			-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

05	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	3			N	-0-			-0-
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	19674	3			N	-0-			-0-
07	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	3			N	-0-			-0-
08	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	19110	3			N	-0-			-0-
09	18210	X	16990	-0-	-1220	-0-	16990	3			N	-0-			-0-
10	18817	X	17203	-0-	-1614	-0-	17203	3			N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-			-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-			-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490 X	24000	-0-	-490	-0-	24000	3			N	-0-					-0-
06	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	3			N	-0-					-0-
07	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			N	-0-					-0-
08	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	3			N	-0-					-0-
09	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	22631	3			N	-0-					-0-
*10	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

05	15097 X	15056	-0-	-41	-0-	15056	3			N	-0-					-0-
06	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
07	15624 X	15148	-0-	-476	-0-	15148	3			N	-0-					-0-
08	14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	3			N	-0-					-0-
09	13410 X	10940	-0-	-2470	-0-	10940	3			N	-0-					-0-
*10	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

05	3007 X	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	2642	-0-	-508	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2627	-0-	-628	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09	2460 X	2411	-0-	-49	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
10	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS LAKE, SOUTH (RODESSA, UP.) 29676 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL W-21 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122370 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9210 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2013 - PLUGGED 06-16-2013

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	Y	-0-			-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	2	Y	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-			-0-
*10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	57	1	1910	2	Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	60	1	2008	2	Y	-0-			-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	26	1	882	2	Y	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	52	1	1733	2	Y	-0-			-0-

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

05	682	N	631	-0-	-51	-0-	25	1	606	2	N	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	N	-0-			-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	N	-0-			-0-
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	23	1	534	2	N	-0-			-0-
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	23	1	555	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	148	1	3514	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	138	1	3262	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	144	1	3350	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	146	1	3369	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	137	1	3225	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	140	1	3321	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

05	4247	X	4226	-0-	-21	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
08	4216	X	3491	-0-	-725	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
09	4080	X	3362	-0-	-718	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	506	1	10382	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
06	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	438	1	8338	2	Y	7	4	8			20
							8	9									
07	6138	X	3885	-0-	-2253	-0-	3883	2	2	9	Y	2					22
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	396	1	6731	2	Y	4	16	1	2	8	8
							4	9									
09	5940	X	3412	-0-	-2528	-0-	183	1	3229	2	Y	-0-					8
10	6138	X	1591	-0-	-4547	-0-	76	1	1515	2	Y	-0-					10

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	345	1	11177	2	Y	-0-					-0-
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	413	1	11856	2	Y	-0-					-0-
07	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	389	1	12061	2	Y	-0-					-0-
08	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	337	1	9782	2	Y	-0-					-0-
09	8820	X	135	-0-	-8685	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
*10	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	562	1	16428	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	476	1	9762	2	Y	-0-					-0-
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	393	1	7474	2	Y	-0-					-0-
07	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
08	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	503	1	8553	2	Y	-0-					-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	394	1	6952	2	Y	-0-					-0-
*10	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	702	1	14021	2	Y	41					41
							45	9									

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	381	1	7820	2	Y	-0-					-0-
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	397	1	7556	2	Y	-0-					-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	406	1	6894	2	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	375	1	6615	2	Y	-0-					-0-
*10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	359	1	7172	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	1044	-0-	-5218	-0-	31	1	1013	2	Y	-0-					25
06	6060	X	4405	-0-	-1655	-0-	148	1	4256	2	Y	1					26
							1	9									
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	287	1	8896	2	Y	4					30
							4	9									
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	85	1	2479	2	Y	-0-					30
09	4410	X	3367	-0-	-1043	-0-	113	1	3248	2	Y	5					35
							6	9									
10	6262	X	2318	-0-	-3944	-0-	77	1	2241	2	Y	-0-					35

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	501	-0-	-305	-0-	15	1	486	2	Y	-0-					8
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					8
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	Y	-0-					8
08	496	N	53	-0-	-443	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					8
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					8
10	682	N	247	-0-	-435	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	38371	X	9800	-0-	-28571	-0-	293	1	9507	2	Y	-0-			-0-
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	200	1	5760	2	Y	-0-			-0-
07	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	526	1	16320	2	Y	-0-			-0-
08	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	465	1	13502	2	Y	-0-			-0-
09	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	527	1	15174	2	Y	-0-			-0-
*10	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	486	1	14187	2	Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	266	1	8630	2	Y	-0-			36
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	236	1	6799	2	Y	2			38
							2	9							
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	325	1	10086	2	Y	4			42
							4	9							
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	77	1	2228	2	Y	-0-			42
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	72	1	2066	2	Y	3			45
							3	9							
*10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	126	1	3680	2	Y	-0-			45

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	917	-0-	-4074	-0-	27	1	890	2	Y	-0-			-0-
06	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	402	1	11541	2	Y	-0-			-0-
07	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	785	1	24369	2	Y	-0-			-0-
08	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	779	1	22605	2	Y	-0-			-0-
09	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	799	1	22985	2	Y	-0-			-0-
*10	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	734	1	21443	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	112	1	3645	2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	114	1	3279	2	Y	-0-			-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	124	1	3833	2	Y	-0-			-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	131	1	3803	2	Y	-0-			-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	128	1	3691	2	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	127	1	3698	2	Y	-0-			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	131	1	4254	2	Y	-0-			-0-
06	120	X	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	28	1	878	2	Y	-0-			-0-
08	4371	X	18	-0-	-4353	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	196	1	5630	2	Y	-0-			-0-
10	4371	X	1720	-0-	-2651	-0-	57	1	1663	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	2153	-0-	-11859	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	615	-0-	-3375	-0-	21	1	594	2	Y	-0-			-0-
07	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	415	1	12865	2	Y	-0-			-0-
08	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	611	1	17746	2	Y	-0-			-0-
09	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	614	1	17679	2	Y	-0-			-0-
*10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	502	1	14648	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	427	1	8759	2	Y	-0-					-0-
06	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	544	1	10362	2	Y	-0-					-0-
07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			Y	-0-					-0-
08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	613	1	10426	2	Y	-0-					-0-
09	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	600	1	10600	2	Y	-0-					-0-
*10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	367	1	7325	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

05	8897	X	2208	-0-	-6689	-0-	66	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	8610	X	76	-0-	-8534	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	8897	X	7987	-0-	-910	-0-	249	1	7738	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	126	-0-	-8771	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	2554	-0-	-6056	-0-	86	1	2468	2	Y	-0-					-0-
*10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	292	1	8516	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	346	1	7107	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5077	-0-	-113	-0-	253	1	4824	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	406	1	6894	2	Y	-0-					-0-
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	384	1	6787	2	Y	-0-					-0-
*10	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	556	1	11107	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	236	1	7641	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	4433	-0-	-2647	-0-	149	1	4284	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	640	-0-	-6676	-0-	20	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	629	-0-	-6687	-0-	21	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	3445	-0-	-3635	-0-	116	1	3329	2	Y	-0-					-0-
*10	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	463	1	13523	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	266	1	8629	2	Y	-0-					-0-
06	9450	X	6036	-0-	-3414	-0-	203	1	5833	2	Y	-0-					-0-
07	9765	X	8596	-0-	-1169	-0-	268	1	8328	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	8640	-0-	-1125	-0-	288	1	8352	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8800	-0-	-230	-0-	296	1	8504	2	Y	-0-					-0-
10	8897	X	4984	-0-	-3913	-0-	165	1	4819	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

05	1643	X	1312	-0-	-331	-0-	61	1	1243	2	Y	7	2	8			56
							8	9									
06	2190	X	1332	-0-	-858	-0-	65	1	1239	2	Y	25	14	8			67
							28	9									
07	2263	X	1452	-0-	-811	-0-	1434	2	18	9	Y	16					83
08	2263	X	1433	-0-	-830	-0-	78	1	1334	2	Y	19	60	1	11	8	31
							21	9									
09	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	79	1	1400	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
10	1457	X	972	-0-	-485	-0-	46	1	912	2	Y	13					60
							14	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	290	1	5944	2	Y	-0-					-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	316	1	6012	2	Y	-0-					-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4187	-0-	-1455	-0-	233	1	3954	2	Y	-0-					-0-
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	309	1	5449	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4179	-0-	-1463	-0-	199	1	3980	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	389	1	12612	2	Y	139	166	1	10	8	129
							153	9									
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	260	1	7477	2	Y	105					234
							116	9									
07	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	368	1	11412	2	Y	94	179	1			149
							103	9									
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	228	1	6615	2	Y	102					251
							112	9									
09	3870	X	62	-0-	-3808	-0-	12	2	50	9	Y	45	182	1			114
10	3999	X	3470	-0-	-529	-0-	110	1	3202	2	Y	144					258
							158	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6932	-0-	-415	-0-	208	1	6724	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5139	-0-	-561	-0-	173	1	4966	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	5475	-0-	-1624	-0-	171	1	5304	2	Y	-0-					-0-
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	299	1	8683	2	Y	-0-					-0-
09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	323	1	9283	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	3573	-0-	-3371	-0-	118	1	3455	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	174	1	5639	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3517	-0-	-1073	-0-	118	1	3399	2	Y	-0-					-0-
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	153	1	4739	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	157	1	4545	2	Y	-0-					-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	155	1	4454	2	Y	-0-					-0-
*10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	183	1	5336	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	4665	-0-	-8665	-0-	140	1	4525	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	3785	-0-	-9115	-0-	127	1	3658	2	Y	-0-					-0-
07	8494	X	6158	-0-	-2336	-0-	192	1	5966	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5027	-0-	-1917	-0-	167	1	4860	2	Y	-0-					-0-
09	6690	X	3376	-0-	-3314	-0-	113	1	3263	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	3053	-0-	-3116	-0-	101	1	2952	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	382	1	7840	2	Y	-0-					-0-
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	453	1	8633	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7345	-0-	-746	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
08	8091	X	6954	-0-	-1137	-0-	386	1	6568	2	Y	-0-					-0-
09	7830	X	6341	-0-	-1489	-0-	340	1	6001	2	Y	-0-					-0-
*10	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	410	1	8177	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	412	1	13348	2	Y	-0-					-0-
06	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	346	1	9947	2	Y	-0-					-0-
07	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	332	1	10308	2	Y	-0-					-0-
08	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	369	1	10717	2	Y	-0-					-0-
09	10170 X	9597	-0-	-573	-0-	322	1	9275	2	Y	-0-					-0-
10	10509 X	10111	-0-	-398	-0-	335	1	9776	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

05	651 N	400	-0-	-251	-0-	19	1	380	2	Y	1					23
						1	9									
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	1	1	8			23
						1	9									
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					23
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	137	1	2329	2	Y	2	2	8			23
						2	9									
*09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	104	1	1839	2	Y	-0-					23
*10	3100 N	3318	-0-	218	218	158	1	3160	2	Y	-0-					23

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

05	9951 X	8188	-0-	-1763	-0-	245	1	7943	2	Y	-0-					-0-
06	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	303	1	8709	2	Y	-0-					-0-
07	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	279	1	8648	2	Y	-0-					-0-
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	310	1	8985	2	Y	-0-					-0-
09	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	314	1	9050	2	Y	-0-					-0-
10	9300 X	6366	-0-	-2934	-0-	211	1	6155	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

05	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	279	1	9056	2	Y	-0-					-0-
06	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	266	1	7631	2	Y	-0-					-0-
07	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	263	1	8170	2	Y	-0-					-0-
08	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	343	1	9946	2	Y	-0-					-0-
09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	255	1	7343	2	Y	-0-					-0-
*10	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	221	1	6455	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

05	10478 X	8816	-0-	-1662	-0-	264	1	8548	2	Y	4					23
						4	9									
06	10080 X	8300	-0-	-1780	-0-	279	1	8020	2	Y	1	21	1			3
						1	9									
07	11470 X	9051	-0-	-2419	-0-	282	1	8766	2	Y	3					6
						3	9									
08	11470 X	9153	-0-	-2317	-0-	305	1	8846	2	Y	2					8
						2	9									
09	11100 X	8105	-0-	-2995	-0-	272	1	7833	2	Y	-0-	6	1			2
10	9052 X	8422	-0-	-630	-0-	279	1	8143	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	17552	-0-	17552	17604	522	1	16901	2	Y	117					117
						129	9									
06	T. A.	16997	-0-	16997	34601	570	1	16375	2	Y	47	105	1			59
						52	9									
07	T. A.	14697	-0-	14697	49298	456	1	14153	2	Y	80					139
						88	9									
08	64758 X	15460	-0-	-49298	-0-	513	1	14885	2	Y	56					195
						62	9									
09	17010 X	12871	-0-	-4139	-0-	432	1	12426	2	Y	12	139	1			68
						13	9									
10	17577 X	13169	-0-	-4408	-0-	436	1	12725	2	Y	7					75
						8	9									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

05	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10500	2	3	9	N	3					114
06	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9409	2	1	9	N	1	1	8			114
07	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8932	2	17	9	N	15					129
08	11346 X	9191	-0-	-2155	-0-	9174	2	17	9	N	15					144
09	10560 X	8261	-0-	-2299	-0-	8244	2	17	9	N	15					159
10	10509 X	8784	-0-	-1725	-0-	8767	2	17	9	N	15					174

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

05	11222 X	10221	-0-	-1001	-0-	475	1	9746	2	Y	-0-					-0-
06	10860 X	4777	-0-	-6083	-0-	238	1	4539	2	Y	-0-					-0-
07	11222 X	1986	-0-	-9236	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
08	11222 X	9104	-0-	-2118	-0-	506	1	8598	2	Y	-0-					-0-
09	10860 X	10515	-0-	-345	-0-	564	1	9951	2	Y	-0-					-0-
*10	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	549	1	10950	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

05	6603 X	6495	-0-	-108	-0-	194	1	6301	2	Y	-0-					-0-
06	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	236	1	6797	2	Y	-0-					-0-
07	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	251	1	7776	2	Y	-0-					-0-
08	6603 X	6157	-0-	-446	-0-	205	1	5952	2	Y	-0-					-0-
09	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	249	1	7154	2	Y	-0-					-0-
*10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	263	1	7677	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

05	2759 X	2568	-0-	-191	-0-	119	1	2441	2	Y	7					27
						8	9									
06	2670 X	2592	-0-	-78	-0-	129	1	2461	2	Y	2	2	8			27
						2	9									
07	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					27
08	2697 X	1928	-0-	-769	-0-	107	1	1819	2	Y	2	2	8			27
						2	9									
*09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	172	1	3040	2	Y	-0-					27
*10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	168	1	3357	2	Y	26	6	8			47
						29	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

05	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	384	1	7877	2	Y	-0-					-0-
06	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	399	1	7596	2	Y	-0-					-0-
07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
08	6572 X	6037	-0-	-535	-0-	335	1	5702	2	Y	-0-					-0-
09	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	367	1	6480	2	Y	-0-					-0-
*10	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	407	1	8116	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	239	1	4894	2	Y	-0-					-0-
06	1860 X	666	-0-	-1194	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1922 X	535	-0-	-1387	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	1922 X	841	-0-	-1081	-0-	47	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	1860 X	1254	-0-	-606	-0-	67	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	204	1	4069	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

05	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	408	1	13214	2	Y	-0-					68
06	12780 X	12710	-0-	-70	-0-	427	1	12279	2	Y	4					72
						4	9									
07	13206 X	11421	-0-	-1785	-0-	356	1	11059	2	Y	5					77
						6	9									
08	13206 X	3369	-0-	-9837	-0-	112	1	3257	2	Y	-0-					77
09	12780 X	6546	-0-	-6234	-0-	219	1	6317	2	Y	9					86
						10	9									
10	13206 X	5462	-0-	-7744	-0-	181	1	5281	2	Y	-0-					86

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

05	14415 X	13573	-0-	-842	-0-	406	1	13167	2	Y	-0-					-0-
06	14490 X	12543	-0-	-1947	-0-	422	1	12121	2	Y	-0-					-0-
07	14973 X	12716	-0-	-2257	-0-	397	1	12319	2	Y	-0-					-0-
08	14973 X	13035	-0-	-1938	-0-	434	1	12601	2	Y	-0-					-0-
09	13140 X	11382	-0-	-1758	-0-	382	1	11000	2	Y	-0-					-0-
10	13578 X	12417	-0-	-1161	-0-	411	1	12006	2	Y	-0-					-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

05	3038 X	2467	-0-	-571	-0-	114	1	2346	2	Y	6					37
						7	9									
06	3150 X	1712	-0-	-1438	-0-	85	1	1625	2	Y	2	2	8			37
						2	9									
07	3255 X	1638	-0-	-1617	-0-	1638	2			Y	-0-					37
08	3255 X	1286	-0-	-1969	-0-	71	1	1214	2	Y	1	1	8			37
						1	9									
*09	2760 X	2085	-0-	-675	-0-	112	1	1973	2	Y	-0-					37
10	2480 X	2168	-0-	-312	-0-	103	1	2065	2	Y	-0-					37

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

05	6293 X	6139	-0-	-154	-0-	182	1	5898	2	N	54	182	1	1	8	50
						59	9									
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	206	1	5933	2	N	28					78
						31	9									
07	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	224	1	6949	2	N	30					108
						33	9									
08	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	226	1	6547	2	N	40					148
						44	9									
09	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	214	1	6146	2	N	32					180
						35	9									
*10	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	224	1	6534	2	N	44	153	1			71
						48	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3267	-0-	-1104	-0-	152	1	3115	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	177	1	3367	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	244	1	4149	2	Y	-0-					-0-
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	283	1	4996	2	Y	-0-					-0-
*10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	850	1	16962	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

05	9548	X	8024	-0-	-1524	-0-	240	1	7784	2	Y	-0-					-0-
06	9240	X	7353	-0-	-1887	-0-	247	1	7106	2	Y	-0-					-0-
07	8463	X	8326	-0-	-137	-0-	260	1	8066	2	Y	-0-					-0-
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	283	1	8228	2	Y	-0-					-0-
09	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	347	1	9979	2	Y	-0-					-0-
*10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	328	1	9593	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	388	1	7965	2	Y	-0-					-0-
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	473	1	9002	2	Y	-0-					-0-
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	452	1	7679	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	5477	-0-	-1723	-0-	294	1	5183	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	4298	-0-	-3142	-0-	205	1	4093	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

05	11284	X	9630	-0-	-1654	-0-	447	1	9183	2	Y	-0-					-0-
06	10920	X	10081	-0-	-839	-0-	503	1	9578	2	Y	-0-					-0-
07	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			Y	-0-					-0-
08	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	790	1	13436	2	Y	-0-					-0-
*09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	761	1	13441	2	Y	-0-					-0-
10	11284	X	8804	-0-	-2480	-0-	420	1	8384	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

05	16306	X	12861	-0-	-3445	-0-	12860	2	1	9	N	1	1	8			75
06	16380	X	10438	-0-	-5942	-0-	8	1	10430	2	N	-0-					75
07	16926	X	9602	-0-	-7324	-0-	9591	2	11	9	N	10					85
08	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					85
09	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	19163	2			Y	-0-					85
*10	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17905	2	19	9	Y	17					102

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

05	13392	X	61	-0-	-13331	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					4
06	12060	X	9840	-0-	-2220	-0-	331	1	9499	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
07	12214	X	78	-0-	-12136	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					9
08	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	626	1	18172	2	Y	22					31
							24	9									
09	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	494	1	14212	2	Y	4	22	1			13
							4	9									
*10	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	356	1	10390	2	Y	2					15
							2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	559	1	18121	2	Y	-0-					-0-
06	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	605	1	17377	2	Y	-0-					-0-
07	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	506	1	15713	2	Y	-0-					-0-
08	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	574	1	16664	2	Y	-0-					-0-
09	13110	X	331	-0-	-12779	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	13547	X	4373	-0-	-9174	-0-	145	1	4228	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

05	31310	X	28981	-0-	-2329	-0-	868	1	28113	2	Y	-0-					-0-
06	30300	X	25188	-0-	-5112	-0-	847	1	24341	2	Y	-0-					-0-
07	30969	X	26076	-0-	-4893	-0-	814	1	25262	2	Y	-0-					-0-
08	29574	X	27006	-0-	-2568	-0-	899	1	26107	2	Y	-0-					-0-
09	28050	X	21566	-0-	-6484	-0-	724	1	20842	2	Y	-0-					-0-
10	28985	X	25915	-0-	-3070	-0-	858	1	25057	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

05	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	405	1	13114	2	Y	9					50
							10	9									
06	13170	X	12496	-0-	-674	-0-	420	1	12073	2	Y	3	45	1			8
							3	9									
07	13609	X	13366	-0-	-243	-0-	417	1	12941	2	Y	7					15
							8	9									
08	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	453	1	13158	2	Y	5					20
							6	9									
09	13080	X	11945	-0-	-1135	-0-	401	1	11543	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
10	13516	X	11889	-0-	-1627	-0-	394	1	11494	2	Y	1					8
							1	9									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

05	20584	X	17886	-0-	-2698	-0-	535	1	17351	2	Y	-0-					-0-
06	19920	X	15556	-0-	-4364	-0-	523	1	15033	2	Y	-0-					-0-
07	19592	X	16748	-0-	-2844	-0-	523	1	16225	2	Y	-0-					-0-
08	18972	X	16150	-0-	-2822	-0-	538	1	15612	2	Y	-0-					-0-
09	17310	X	13579	-0-	-3731	-0-	456	1	13123	2	Y	-0-					-0-
10	17887	X	14910	-0-	-2977	-0-	494	1	14416	2	Y	-0-					-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

05	8835	X	8478	-0-	-357	-0-	220	1	8258	2	Y	-0-					72
06	8550	X	8052	-0-	-498	-0-	205	1	7821	2	Y	24					96
							26	9									
07	8835	X	7501	-0-	-1334	-0-	7501	2			Y	-0-					96
08	8835	X	30	-0-	-8805	-0-	8	1	22	9	Y	20					116
09	8340	X	6518	-0-	-1822	-0-	152	1	6357	2	Y	8					124
							9	9									
10	8463	X	6934	-0-	-1529	-0-	160	1	6705	2	Y	63					187
							69	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

05	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	600	1	19458	2	Y	-0-					-0-
06	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	504	1	14482	2	Y	-0-					-0-
07	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	438	1	13588	2	Y	-0-					-0-
08	20057	X	12641	-0-	-7416	-0-	421	1	12220	2	Y	-0-					-0-
09	19410	X	2570	-0-	-16840	-0-	86	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	20057	X	5690	-0-	-14367	-0-	188	1	5502	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368 X	12400	-0-	-3968	-0-	371	1	12029	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	576	1	16563	2	Y	-0-					-0-
07	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	626	1	19438	2	Y	-0-					-0-
08	18365 X	18365	-0-	-0-	-0-	612	1	17753	2	Y	-0-					-0-
09	17130 X	16797	-0-	-333	-0-	564	1	16233	2	Y	-0-					-0-
10	20057 X	14607	-0-	-5450	-0-	484	1	14123	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

05	5766 X	4850	-0-	-916	-0-	145	1	4705	2	Y	-0-					-0-
06	5580 X	4066	-0-	-1514	-0-	137	1	3929	2	Y	-0-					-0-
07	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	230	1	7149	2	Y	-0-					-0-
08	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	246	1	7128	2	Y	-0-					-0-
09	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	251	1	7221	2	Y	-0-					-0-
*10	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	236	1	6895	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

05	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	228	1	7389	2	Y	-0-					-0-
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	266	1	7650	2	Y	-0-					-0-
07	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	244	1	7568	2	Y	-0-					-0-
08	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	281	1	8148	2	Y	-0-					-0-
09	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	302	1	8694	2	Y	-0-					-0-
*10	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	250	1	7315	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

05	37387 X	37387	-0-	-0-	-0-	1119	1	36268	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	34480 X	34480	-0-	-0-	-0-	1159	1	33321	2	Y	-0-					-0-
07	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	953	1	29585	2	Y	-0-					-0-
08	39308 X	30615	-0-	-8693	-0-	1020	1	29595	2	Y	-0-					-0-
09	38040 X	29327	-0-	-8713	-0-	985	1	28342	2	Y	-0-					-0-
10	37386 X	28282	-0-	-9104	-0-	936	1	27346	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

05	51522 X	37527	-0-	-13995	-0-	1123	1	36404	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	41040 X	35756	-0-	-5284	-0-	1202	1	34554	2	Y	-0-					-0-
07	42408 X	33488	-0-	-8920	-0-	1045	1	32443	2	Y	-0-					-0-
08	37324 X	33132	-0-	-4192	-0-	1103	1	32029	2	Y	-0-					-0-
09	36120 X	28326	-0-	-7794	-0-	951	1	27375	2	Y	-0-					-0-
10	37324 X	32182	-0-	-5142	-0-	1065	1	31117	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 072206 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10453 - 11400

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2010

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

05	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	3312	2			N	-0-					74
06	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	3684	2			N	-0-					74
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					74
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					74
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					74
*10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					74

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					142
06	2760	N	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-					142
07	2573	N	2279	-0-	-294	-0-	2279	2			N	-0-					142
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					142
09	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	2269	2			N	-0-					142
*10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					150
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4057	2	11	9	N	10					160
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					160
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					160
09	2910	X	2215	-0-	-695	-0-	2215	2			N	-0-					160
10	3007	X	2410	-0-	-597	-0-	2410	2			N	-0-					160

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273

05	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					34
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					34
07	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	2701	2	55	9	N	50					84
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					84
09	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2511	2	15	9	N	14					98
10	2759	N	2402	-0-	-357	-0-	2402	2			N	-0-					98

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2		N	-0-					-0-
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2		N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-					-0-
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	2		N	-0-					-0-
07	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2		N	-0-					-0-
08	744	N	444	-0-	-300	-0-	444	2		N	-0-					-0-
09	630	N	352	-0-	-278	-0-	352	2		N	-0-					-0-
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2		N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

05	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	1802	2		N	-0-					-0-
06	1830	N	1326	-0-	-504	-0-	1326	2		N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-					-0-
08	1798	N	563	-0-	-1235	-0-	563	2		N	-0-					-0-
09	3000	N	50160	-0-	47160	47160	50160	2		N	-0-					-0-
*10	3100	N	41832	-0-	38732	85892	41832	2		N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-					-0-
08	1054	N	499	-0-	-555	-0-	499	2		N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

05	4929	X	3675	-0-	-1254	-0-	3675	2		N	-0-					-0-
06	4770	X	3989	-0-	-781	-0-	3989	2		N	-0-					-0-
07	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2		N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-					-0-
*10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					50
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					50
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					50
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					50
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					50
*10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					20
06	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					20
07	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					20
08	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					20
09	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					20
*10	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

05	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1757	-0-	-163	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	1419	-0-	-968	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	2604 N	1423	-0-	-1181	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1402	-0-	-368	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

05	3968 X	3959	-0-	-9	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
09	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
*10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

05	4743 X	3461	-0-	-1282	-0-	3449	2	12	9	N	11					116
06	4590 X	3995	-0-	-595	-0-	3897	2	98	9	N	89	185	1			20
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					20
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					20
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					20
10	4402 X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2			N	-0-					20

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					79
06	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					79
07	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					79
08	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					79
09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					79
*10	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					79

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

05	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					140
06	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	2	2	9	N	2					142
07	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					142
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					142
09	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					142
*10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673 X	5377	-0-	-296	-0-	5377	2			N	-0-					85
06	5490 X	5093	-0-	-397	-0-	5093	2			N	-0-					85
07	5673 X	5386	-0-	-287	-0-	5386	2			N	-0-					85
08	5487 X	5209	-0-	-278	-0-	5209	2			N	-0-					85
09	5280 X	4916	-0-	-364	-0-	4916	2			N	-0-					85
10	5394 X	4966	-0-	-428	-0-	4966	2			N	-0-					85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					180
06	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					180
07	6882 X	6862	-0-	-20	-0-	6862	2			N	-0-					180
08	8804 X	7872	-0-	-932	-0-	7872	2			N	-0-					180
09	8610 X	7904	-0-	-706	-0-	7904	2			N	-0-					180
10	8897 X	8397	-0-	-500	-0-	8397	2			N	-0-					180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

05	3999 X	3960	-0-	-39	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3828	-0-	-72	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3459	-0-	-571	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3361	-0-	-514	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	3563	-0-	-187	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3841	-0-	-34	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					67
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					67
07	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					67
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					67
09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					67
*10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					67

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					230
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					230
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					230
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					230
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					230
*10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					230

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

05	10106 X	8413	-0-	-1693	-0-	8413	2			N	-0-					213
06	9600 X	8864	-0-	-736	-0-	8864	2			N	-0-					213
07	9920 X	9171	-0-	-749	-0-	9148	2	23	9	N	21					234
08	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					234
09	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					234
10	9176 X	9108	-0-	-68	-0-	9108	2			N	-0-					234

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

05	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					13
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					13
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					13
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					13
09	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					13
*10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6155	-0-	-386	-0-	6155	2			N	-0-					150
06	6180	X	6103	-0-	-77	-0-	6103	2			N	-0-					150
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					150
08	6231	X	6036	-0-	-195	-0-	6036	2			N	-0-					150
09	6060	X	5675	-0-	-385	-0-	5675	2			N	-0-					150
10	6262	X	5626	-0-	-636	-0-	5626	2			N	-0-					150

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

05	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	3243	2			N	-0-					132
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					132
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					132
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					132
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					132
*10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					132

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					120
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					120
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					120
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					120
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					120
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					120

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

05	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					82
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			N	-0-					82
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					82
08	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					82
09	2370	N	2034	-0-	-336	-0-	2034	2			N	-0-					82
10	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	2008	2			N	-0-					82

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					51
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					51
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					51
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					51
09	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7649	2	64	9	N	58					109
*10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					109

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					171
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					171
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					171
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					171
09	1290	X	279	-0-	-1011	-0-	279	2			N	-0-					171
*10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					171

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

05	2697	X	2391	-0-	-306	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2236	-0-	-374	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2066	-0-	-631	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394 X	4718	-0-	-676	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	5368	-0-	-57	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	5003	-0-	-247	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	5051	-0-	-374	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

05	4030 X	3637	-0-	-393	-0-	3637	2			N	-0-					49
06	3690 X	3291	-0-	-399	-0-	3291	2			N	-0-					49
07	3596 X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2			N	-0-					49
08	3503 X	3177	-0-	-326	-0-	3177	2			N	-0-					49
09	3390 X	3148	-0-	-242	-0-	3148	2			N	-0-					49
10	3503 X	2937	-0-	-566	-0-	2937	2			N	-0-					49

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

05	9300 X	4651	-0-	-4649	-0-	4651	2			N	-0-					72
06	8370 X	7985	-0-	-385	-0-	7985	2			N	-0-					72
07	8649 X	7911	-0-	-738	-0-	7911	2			N	-0-					72
08	8246 X	3865	-0-	-4381	-0-	3865	2			N	-0-					72
09	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					72
*10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					72

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					155
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					155
07	3968 X	3751	-0-	-217	-0-	3751	2			N	-0-					155
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					155
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					155
10	3565 X	2906	-0-	-659	-0-	2906	2			N	-0-					155

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

05	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	4785	2			N	-0-					180
06	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					180
07	4805 X	4426	-0-	-379	-0-	4426	2			N	-0-					180
08	4619 X	964	-0-	-3655	-0-	964	2			N	-0-					180
09	4470 X	165	-0-	-4305	-0-	165	2			N	-0-					180
10	4619 X	997	-0-	-3622	-0-	997	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

05	5518 X	4822	-0-	-696	-0-	4822	2			N	-0-					108
06	5340 X	3865	-0-	-1475	-0-	3865	2			N	-0-					108
07	5518 X	5481	-0-	-37	-0-	5481	2			N	-0-					108
08	5270 X	5261	-0-	-9	-0-	5261	2			N	-0-					108
09	5100 X	4219	-0-	-881	-0-	4219	2			N	-0-					108
10	5270 X	2908	-0-	-2362	-0-	2908	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

05	3720 X	2203	-0-	-1517	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
*10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596 X	2296	-0-	-1300	-0-	2296	2			N	-0-					25
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					25
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					25
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					25
09	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					25
*10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5647	2	57	9	N	52					77

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

05	8897 X	1329	-0-	-7568	-0-	1329	2			N	-0-					40
06	8310 X	3133	-0-	-5177	-0-	3133	2			N	-0-					40
07	8587 X	3353	-0-	-5234	-0-	3353	2			N	-0-					40
08	7440 X	4813	-0-	-2627	-0-	4813	2			N	-0-					40
09	6960 X	4582	-0-	-2378	-0-	4582	2			N	-0-					40
10	3348 X	2768	-0-	-580	-0-	2768	2			N	-0-					40

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					44
06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					44
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					44
08	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					44
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					44
*10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					75
06	6330 X	6313	-0-	-17	-0-	6313	2			N	-0-					75
07	6541 X	4711	-0-	-1830	-0-	4672	2	39	9	N	35					110
08	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6022	2	13	9	N	12					122
09	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					122
*10	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					122

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

05	6696 X	1949	-0-	-4747	-0-	1949	2			N	-0-					80
06	6480 X	1431	-0-	-5049	-0-	1431	2			N	-0-					80
07	5549 X	2429	-0-	-3120	-0-	2429	2			N	-0-					80
08	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					80
09	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					80
*10	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					80

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

05	465 N	198	-0-	-267	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	660 N	134	-0-	-526	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					45
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					45
07	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					45
08	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					45
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					45
*10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					45

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1612	-0-	-398	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

05	5518 X	4862	-0-	-656	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	3492	-0-	-1758	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	3816	-0-	-1609	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	4550	-0-	-782	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
09	5130 X	4486	-0-	-644	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	4414	-0-	-453	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

05	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					60
06	3000 X	2944	-0-	-56	-0-	2944	2			N	-0-					60
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					60
08	3100 X	1654	-0-	-1446	-0-	1654	2			N	-0-					60
09	3000 X	1823	-0-	-1177	-0-	1804	2	19	9	N	17					77
10	3100 X	2698	-0-	-402	-0-	2698	2			N	-0-					77

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					145
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					145
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					145
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					145
09	2760 X	2659	-0-	-101	-0-	2659	2			N	-0-					145
10	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	2477	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

05	4557 X	3856	-0-	-701	-0-	3856	2			N	-0-					40
06	4020 X	3063	-0-	-957	-0-	3063	2			N	-0-					40
07	4123 X	3602	-0-	-521	-0-	3602	2			N	-0-					40
08	4123 X	3509	-0-	-614	-0-	3509	2			N	-0-					40
09	3900 X	3311	-0-	-589	-0-	3311	2			N	-0-					40
10	3844 X	3677	-0-	-167	-0-	3677	2			N	-0-					40

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					120
06	2490 N	2368	-0-	-122	-0-	2368	2			N	-0-					120
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					120
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					120
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					120
*10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					40
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					40
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					40
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					40
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3688	2	11	9	N	10					50
*10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					50

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

05	6448	X	5958	-0-	-490	-0-	5958	2			N	-0-					100
06	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2			N	-0-					100
07	6448	X	5636	-0-	-812	-0-	5636	2			N	-0-					100
08	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	5370	2			N	-0-					100
09	6030	X	4987	-0-	-1043	-0-	4987	2			N	-0-					100
10	6107	X	4838	-0-	-1269	-0-	4838	2			N	-0-					100

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
*10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

05	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	5240	2			N	-0-					176
06	5190	X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2			N	-0-					176
07	5363	X	4723	-0-	-640	-0-	4723	2			N	-0-					176
08	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	4566	2			N	-0-					176
09	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	4765	2			N	-0-					176
10	5053	X	4567	-0-	-486	-0-	4567	2			N	-0-					176

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

05	3100	N	6403	-0-	3303	3303	6403	2			N	-0-					40
06	3000	N	5965	-0-	2965	6268	5965	2			N	-0-					40
07	12489	X	6221	-0-	-6268	-0-	6221	2			N	-0-					40
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					40
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					40
*10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

05	2945	X	2495	-0-	-450	-0-	2495	2			N	-0-					62
06	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	2246	2			N	-0-					62
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					62
08	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					62
09	2308	N	2285	-0-	-23	-0-	2285	2			N	-0-					62
10	2914	N	2047	-0-	-867	-0-	2047	2			N	-0-					62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834 X	11987	-0-	-847	-0-	11987	2			N	-0-					160
06	12420 X	11364	-0-	-1056	-0-	11364	2			N	-0-					160
07	12772 X	11582	-0-	-1190	-0-	11580	2	2	9	N	2					162
08	12090 X	11412	-0-	-678	-0-	11412	2			N	-0-					162
09	11700 X	10700	-0-	-1000	-0-	10700	2			N	-0-					162
10	11997 X	11086	-0-	-911	-0-	11086	2			N	-0-					162

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					27
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					27
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					27
08	2604 X	2330	-0-	-274	-0-	2330	2			N	-0-					27
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					27
10	2604 X	1736	-0-	-868	-0-	1736	2			N	-0-					27

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

05	4092 X	3950	-0-	-142	-0-	3947	2	3	9	N	3					95
06	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4968	2	6	9	N	5					100
07	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					100
08	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					100
09	5580 X	3608	-0-	-1972	-0-	3602	2	6	9	N	5					105
10	5766 X	4780	-0-	-986	-0-	4780	2			N	-0-					105

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

05	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					52
06	5190 X	4528	-0-	-662	-0-	4528	2			N	-0-					52
07	5363 X	4101	-0-	-1262	-0-	4101	2			N	-0-					52
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					52
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5230	2	20	9	N	18					70
*10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					70

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					160
06	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					160
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					160
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					160
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					160
*10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					160

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

05	4898 X	4190	-0-	-708	-0-	4190	2			N	-0-					149
06	4470 X	3850	-0-	-620	-0-	3850	2			N	-0-					149
07	4619 X	4119	-0-	-500	-0-	4119	2			N	-0-					149
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					149
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					149
*10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					149

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					121
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					121
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					121
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					121
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3297	2	22	9	N	20					141
*10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					141

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					132
06	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					132
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					132
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					132
09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11741	2	14	9	N	13					145
*10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					145

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					122
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					122
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					122
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					122
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					122
*10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					122

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

05	10323	X	9996	-0-	-327	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9579	-0-	-411	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8339	-0-	-1891	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9901	-0-	-143	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	6652	-0-	-3068	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*10	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

05	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					66
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					66
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					66
08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					66
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7219	2	64	9	N	58					124
*10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					124

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
*10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

05	10757	X	10257	-0-	-500	-0-	10257	2			N	-0-					75
06	10290	X	9774	-0-	-516	-0-	9774	2			N	-0-					75
07	10602	X	7153	-0-	-3449	-0-	7153	2			N	-0-					75
08	10385	X	2281	-0-	-8104	-0-	2281	2			N	-0-					75
09	10020	X	2817	-0-	-7203	-0-	2817	2			N	-0-					75
10	10261	X	1585	-0-	-8676	-0-	1585	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

05	12276	X	10487	-0-	-1789	-0-	10486	2	1	9	N	1					26
06	10980	X	9493	-0-	-1487	-0-	9493	2			N	-0-					26
07	11346	X	9331	-0-	-2015	-0-	9331	2			N	-0-					26
08	9610	X	9098	-0-	-512	-0-	9098	2			N	-0-					26
09	9300	X	8356	-0-	-944	-0-	8356	2			N	-0-					26
10	9610	X	8338	-0-	-1272	-0-	8338	2			N	-0-					26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2			N	-0-					215
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4716	2	39	9	N	35	180	1			70
07	4712 X	3904	-0-	-808	-0-	3904	2			N	-0-					70
08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					70
09	4620 X	4531	-0-	-89	-0-	4481	2	50	9	N	45					115
*10	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5915	2	110	9	N	100					215

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

05	1798 X	1388	-0-	-410	-0-	1388	2			N	-0-					55
06	1740 X	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					55
07	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					55
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					55
09	3000 N	6581	-0-	3581	3581	6581	2			N	-0-					55
*10	3100 N	7093	-0-	3993	7574	7093	2			N	-0-					55

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

05	2108 X	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			N	-0-					160
06	2040 X	1693	-0-	-347	-0-	1693	2			N	-0-					160
07	1891 X	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					160
08	1891 X	1533	-0-	-358	-0-	1533	2			N	-0-					160
09	1680 N	1519	-0-	-161	-0-	1519	2			N	-0-					160
*10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

05	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			N	-0-					27
06	4110 X	3429	-0-	-681	-0-	3429	2			N	-0-					27
07	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					27
08	4495 X	4375	-0-	-120	-0-	4375	2			N	-0-					27
09	4350 X	3750	-0-	-600	-0-	3728	2	22	9	N	20					47
10	4371 X	3388	-0-	-983	-0-	3359	2	29	9	N	26					73

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					120
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					120
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					120
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					120
09	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	-0-					120
*10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					120

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

05	4867 X	4715	-0-	-152	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	4580	-0-	-130	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4753	-0-	-114	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	4482	-0-	-416	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4662	-0-	-48	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4427	-0-	-316	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					100
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					100
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					100
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					100
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					100
*10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					55
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					55
07	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					55
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					55
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2731	2	4	9	N	4					59
10	2387 N	949	-0-	-1438	-0-	949	2			N	-0-					59

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					34
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					34
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					34
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					34
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					34
10	1550 X	603	-0-	-947	-0-	603	2			N	-0-					34

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					177
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					177
07	4681 X	4665	-0-	-16	-0-	4665	2			N	-0-					177
08	4712 X	4367	-0-	-345	-0-	4367	2			N	-0-					177
09	4710 X	4565	-0-	-145	-0-	4565	2			N	-0-					177
10	4867 X	4723	-0-	-144	-0-	4723	2			N	-0-					177

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					69
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					69
07	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					69
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					69
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4323	2	23	9	N	21					90
*10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					90

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

05	7657 X	6477	-0-	-1180	-0-	6477	2			N	-0-					67
06	7410 X	6489	-0-	-921	-0-	6489	2			N	-0-					67
07	7657 X	7143	-0-	-514	-0-	7106	2	37	9	N	34					101
08	7223 X	6759	-0-	-464	-0-	6734	2	25	9	N	23					124
09	6990 X	6391	-0-	-599	-0-	6391	2			N	-0-					124
10	7130 X	6232	-0-	-898	-0-	6232	2			N	-0-					124

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

05	6727 X	4719	-0-	-2008	-0-	4719	2			N	-0-					100
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					100
07	6727 X	5049	-0-	-1678	-0-	5049	2			N	-0-					100
08	7688 X	5511	-0-	-2177	-0-	5511	2			N	-0-					100
09	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					100
10	7254 X	7203	-0-	-51	-0-	7203	2			N	-0-					100

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					75
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					75
07	2914 N	2587	-0-	-327	-0-	2587	2			N	-0-					75
08	2883 N	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			N	-0-					75
09	2700 N	2044	-0-	-656	-0-	2044	2			N	-0-					75
*10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502 X	2890	-0-	-4612	-0-	2890	2			N	-0-					140
06	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					140
07	8897 X	5734	-0-	-3163	-0-	5734	2			N	-0-					140
08	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			N	-0-					140
09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					140
*10	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

05	10168 X	9727	-0-	-441	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	9840 X	9420	-0-	-420	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	10075 X	9614	-0-	-461	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	9889 X	8957	-0-	-932	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
09	9570 X	8478	-0-	-1092	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
10	9734 X	8537	-0-	-1197	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

05	2666 X	1715	-0-	-951	-0-	1712	2	3	9	N	3					103
06	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5852	2	6	9	N	5					108
07	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					108
08	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					108
09	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6769	2	2	9	N	2					110
*10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					120
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					120
07	2666 X	2607	-0-	-59	-0-	2607	2			N	-0-					120
08	2759 N	2353	-0-	-406	-0-	2353	2			N	-0-					120
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					120
10	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					120

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

05	4743 X	4665	-0-	-78	-0-	4665	2			N	-0-					148
06	4590 X	4347	-0-	-243	-0-	4341	2	6	9	N	5					153
07	4743 X	4267	-0-	-476	-0-	4261	2	6	9	N	5					158
08	4991 X	4079	-0-	-912	-0-	4071	2	8	9	N	7					165
09	4830 X	3483	-0-	-1347	-0-	3483	2			N	-0-					165
10	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2			N	-0-					165

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

05	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8476	2	14	9	N	13	192	1			36
06	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					36
07	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					36
08	8742 X	8648	-0-	-94	-0-	8648	2			N	-0-					36
09	8460 X	8306	-0-	-154	-0-	8306	2			N	-0-					36
10	8494 X	7483	-0-	-1011	-0-	7483	2			N	-0-					36

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5841	-0-	-421	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	5452	-0-	-608	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	6262 X	5984	-0-	-278	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

05	5735 X	4497	-0-	-1238	-0-	4497	2			N	-0-					146
06	5550 X	4474	-0-	-1076	-0-	4474	2			N	-0-					146
07	5735 X	5122	-0-	-613	-0-	5122	2			N	-0-					146
08	4991 X	4390	-0-	-601	-0-	4390	2			N	-0-					146
09	4830 X	4707	-0-	-123	-0-	4707	2			N	-0-					146
10	4991 X	3762	-0-	-1229	-0-	3762	2			N	-0-					146

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.11086 - 13254

05	4092 X	3850	-0-	-242	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3724	-0-	-399	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3477	-0-	-646	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3558	-0-	-432	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*10	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

05	7099 X	4542	-0-	-2557	-0-	4542	2			N	-0-					140
06	6000 X	5253	-0-	-747	-0-	5253	2			N	-0-					140
07	5456 X	4439	-0-	-1017	-0-	4439	2			N	-0-					140
08	5270 X	4440	-0-	-830	-0-	4440	2			N	-0-					140
09	5100 X	3818	-0-	-1282	-0-	3796	2	22	9	N	20					160
10	5270 X	4606	-0-	-664	-0-	4606	2			N	-0-					160

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

05	5146 X	4816	-0-	-330	-0-	4816	2			N	-0-					50
06	4980 X	4654	-0-	-326	-0-	4654	2			N	-0-					50
07	5146 X	4600	-0-	-546	-0-	4572	2	28	9	N	25					75
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4410	2	33	9	N	30					105
09	4290 X	3394	-0-	-896	-0-	3394	2			N	-0-					105
10	4433 X	3690	-0-	-743	-0-	3690	2			N	-0-					105

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

05	5890 X	4639	-0-	-1251	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5582	-0-	-118	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	4950	-0-	-940	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	5311	-0-	-114	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	5153	-0-	-97	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	4999	-0-	-426	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					30
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					30
07	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					30
08	9672 X	9187	-0-	-485	-0-	9187	2			N	-0-					30
09	9360 X	8716	-0-	-644	-0-	8716	2			N	-0-					30
*10	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425 X	4639	-0-	-786	-0-	4639	2			N	-0-					137
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					137
07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					137
08	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					137
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					137
*10	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					137

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

05	8928 X	4563	-0-	-4365	-0-	4563	2			N	-0-					180
06	7980 X	4271	-0-	-3709	-0-	4271	2			N	-0-					180
07	6789 X	5025	-0-	-1764	-0-	5025	2			N	-0-					180
08	5239 X	4387	-0-	-852	-0-	4387	2			N	-0-					180
09	5010 X	4724	-0-	-286	-0-	4724	2			N	-0-					180
10	5022 X	3730	-0-	-1292	-0-	3730	2			N	-0-					180

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

05	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	3667	2	40	9	N	36					170
06	3780 X	3594	-0-	-186	-0-	3553	2	41	9	N	37	184	1			23
07	3875 X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			N	-0-					23
08	3689 X	3578	-0-	-111	-0-	3578	2			N	-0-					23
09	3570 X	3277	-0-	-293	-0-	3277	2			N	-0-					23
10	3689 X	3270	-0-	-419	-0-	3270	2			N	-0-					23

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4794	2	26	9	N	24					124
06	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4643	2	50	9	N	45					169
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					169
08	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4746	2			N	-0-					169
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4663	2	22	9	N	20					189
10	4836 X	4547	-0-	-289	-0-	4547	2			N	-0-					189

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

05	5549 X	5338	-0-	-211	-0-	5335	2	3	9	N	3					222
06	5370 X	5208	-0-	-162	-0-	5204	2	4	9	N	4	192	1			34
07	5518 X	5194	-0-	-324	-0-	5194	2			N	-0-					34
08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					34
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					34
*10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5002	2	56	9	N	51					85

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

05	5983 X	2443	-0-	-3540	-0-	2443	2			N	-0-					140
06	4230 X	1844	-0-	-2386	-0-	1844	2			N	-0-					140
07	3100 X	2240	-0-	-860	-0-	2205	2	35	9	N	32					172
08	2883 X	1834	-0-	-1049	-0-	1834	2			N	-0-					172
09	2790 X	1671	-0-	-1119	-0-	1671	2			N	-0-					172
10	2232 N	1379	-0-	-853	-0-	1379	2			N	-0-					172

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	6572 X	6276	-0-	-296	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068 X	6425	-0-	-643	-0-	6425	2			N	-0-					83
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6578	2	24	9	N	22					105
07	6758 X	6300	-0-	-458	-0-	6300	2			N	-0-					105
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					105
09	6210 X	5769	-0-	-441	-0-	5769	2			N	-0-					105
10	6417 X	5771	-0-	-646	-0-	5771	2			N	-0-					105

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

05	7781 X	5667	-0-	-2114	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6165	-0-	-1125	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
*10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

05	6417 X	3577	-0-	-2840	-0-	3577	2			N	-0-					29
06	6210 X	4471	-0-	-1739	-0-	4471	2			N	-0-					29
07	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					29
08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					29
09	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8655	2	2	9	N	2					31
*10	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

05	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			N	-0-					54
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					54
07	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2691	2			N	-0-					54
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					54
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					54
*10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					54

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

05	7068 X	6640	-0-	-428	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	4308	-0-	-2532	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	4764	-0-	-2118	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	6541 X	5138	-0-	-1403	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	5399	-0-	-931	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	5694	-0-	-847	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	N	18	186	1			24
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					24
07	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					24
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					24
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					24
*10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					24

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

05	25327 X	22496	-0-	-2831	-0-	22496	2			N	-0-					-0-
06	24510 X	22151	-0-	-2359	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
07	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
08	24149 X	21280	-0-	-2869	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
09	23370 X	19684	-0-	-3686	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
10	24149 X	22196	-0-	-1953	-0-	22196	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	3496	-0-	-596	-0-	3496	2			N	-0-					115
06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					115
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					115
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					115
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					115
10	3348 X	3215	-0-	-133	-0-	3215	2			N	-0-					115

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

05	4588 X	4066	-0-	-522	-0-	4066	2			N	-0-					69
06	4440 X	4011	-0-	-429	-0-	4011	2			N	-0-					69
07	4588 X	4128	-0-	-460	-0-	4128	2			N	-0-					69
08	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	3661	2	1	9	N	1					70
09	3900 X	3698	-0-	-202	-0-	3698	2			N	-0-					70
*10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					70

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					215
06	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					215
07	2139 N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					215
08	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					215
09	2040 N	1945	-0-	-95	-0-	1945	2			N	-0-					215
10	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					215

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

05	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
09	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
*10	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

05	1860 N	1172	-0-	-688	-0-	1172	2			N	-0-					20
06	1950 N	1299	-0-	-651	-0-	1299	2			N	-0-					20
07	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					20
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					20
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					20
10	1519 N	802	-0-	-717	-0-	802	2			N	-0-					20

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

05	2883 X	1255	-0-	-1628	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	1266	-0-	-1434	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	1911	-0-	-724	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	7181	-0-	4081	4081	7181	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	6394	-0-	3394	7475	6394	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	5169	-0-	2069	9544	5169	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

05	6634 X	6207	-0-	-427	-0-	6207	2			N	-0-					160
06	6300 X	5699	-0-	-601	-0-	5696	2	3	9	N	3					163
07	6417 X	5920	-0-	-497	-0-	5920	2			N	-0-					163
08	6293 X	5463	-0-	-830	-0-	5463	2			N	-0-					163
09	6060 X	5156	-0-	-904	-0-	5156	2			N	-0-					163
10	6200 X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-					163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
*10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

05	4278 X	4106	-0-	-172	-0-	4096	2	10	9	N	9					39
06	4140 X	3701	-0-	-439	-0-	3670	2	31	9	N	28					67
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					67
08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					67
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					67
10	4030 X	3445	-0-	-585	-0-	3445	2			N	-0-					67

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

05	6975 X	3735	-0-	-3240	-0-	3735	2			N	-0-					62
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					62
07	6975 X	4843	-0-	-2132	-0-	4843	2			N	-0-					62
08	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					62
09	5940 X	5783	-0-	-157	-0-	5783	2			N	-0-					62
10	6138 X	6023	-0-	-115	-0-	6023	2			N	-0-					62

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

05	6169 X	5674	-0-	-495	-0-	5674	2			N	-0-					164
06	5970 X	5849	-0-	-121	-0-	5849	2			N	-0-					164
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					164
08	6448 X	5874	-0-	-574	-0-	5874	2			N	-0-					164
09	6240 X	5931	-0-	-309	-0-	5931	2			N	-0-					164
10	6479 X	6122	-0-	-357	-0-	6122	2			N	-0-					164

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

05	5239 X	5197	-0-	-42	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4976	-0-	-4	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4769	-0-	-271	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	4806	-0-	-402	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

05	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					84
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					84
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					84
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					84
09	4680 X	4253	-0-	-427	-0-	4253	2			N	-0-					84
*10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					84

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

05	8897 X	6928	-0-	-1969	-0-	6928	2			N	-0-					141
06	8610 X	7181	-0-	-1429	-0-	7181	2			N	-0-					141
07	8897 X	5452	-0-	-3445	-0-	5452	2			N	-0-					141
08	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					141
09	8340 X	5683	-0-	-2657	-0-	5683	2			N	-0-					141
*10	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					141

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689 X	12	-0-	-3677	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	822	-0-	-2748	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
08	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
09	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
*10	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

05	6324 X	6229	-0-	-95	-0-	6229	2			N	-0-					181
06	6120 X	5929	-0-	-191	-0-	5929	2			N	-0-					181
07	6262 X	6126	-0-	-136	-0-	6126	2			N	-0-					181
08	6014 X	5925	-0-	-89	-0-	5925	2			N	-0-					181
09	5820 X	5688	-0-	-132	-0-	5688	2			N	-0-					181
10	6014 X	5934	-0-	-80	-0-	5934	2			N	-0-					181

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					90
06	2730 X	2166	-0-	-564	-0-	2166	2			N	-0-					90
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					90
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3290	2	11	9	N	10					100
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					100
10	2821 X	2454	-0-	-367	-0-	2454	2			N	-0-					100

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					82
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					82
07	1984 N	1703	-0-	-281	-0-	1703	2			N	-0-					82
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					82
09	1830 N	1599	-0-	-231	-0-	1599	2			N	-0-					82
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					82

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

05	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					70
06	5640 X	4577	-0-	-1063	-0-	4577	2			N	-0-					70
07	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					70
08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					70
09	6270 X	5907	-0-	-363	-0-	5907	2			N	-0-					70
10	5952 X	5162	-0-	-790	-0-	5162	2			N	-0-					70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3431	-0-	-349	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3627	-0-	-279	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					27
06	2370 X	1768	-0-	-602	-0-	1768	2			N	-0-					27
07	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	2076	2			N	-0-					27
08	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	1598	2			N	-0-					27
09	2370 X	2193	-0-	-177	-0-	2193	2			N	-0-					27
10	2449 X	2129	-0-	-320	-0-	2129	2			N	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	5670	-0-	-4064	-0-	5670	2			N	-0-					83
06	9420	X	5700	-0-	-3720	-0-	5700	2			N	-0-					83
07	9734	X	5708	-0-	-4026	-0-	5708	2			N	-0-					83
08	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					83
09	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					83
10	5890	X	5565	-0-	-325	-0-	5565	2			N	-0-					83

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					70
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					70
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					70
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					70
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					70
*10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					70

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

05	5332	X	3419	-0-	-1913	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3782	-0-	-1378	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4494	-0-	-838	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4754	-0-	-299	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3324	-0-	-876	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3348	-0-	-1147	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

05	6262	X	6098	-0-	-164	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6273	-0-	-268	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5932	-0-	-398	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5755	-0-	-786	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

05	6603	X	5922	-0-	-681	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5645	-0-	-535	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5627	-0-	-480	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5307	-0-	-603	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

05	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	5924	2			N	-0-					195
06	6300	X	5682	-0-	-618	-0-	5682	2			N	-0-					195
07	6510	X	5474	-0-	-1036	-0-	5474	2			N	-0-					195
08	6231	X	5641	-0-	-590	-0-	5641	2			N	-0-					195
09	6030	X	5023	-0-	-1007	-0-	5023	2			N	-0-					195
10	5921	X	4787	-0-	-1134	-0-	4787	2			N	-0-					195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
*10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4487 X	3703	-0-	-784	-0-	3703	2			N	-0-					135
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					135
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					135
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					135
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3080	2	20	9	N	18					153
*10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					153

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867 X	4859	-0-	-8	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	3915	-0-	-645	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4301	-0-	-411	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					13
06	6210 X	5375	-0-	-835	-0-	5375	2			N	-0-					13
07	6355 X	5904	-0-	-451	-0-	5904	2			N	-0-					13
08	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					13
09	6270 X	6244	-0-	-26	-0-	6244	2			N	-0-					13
10	6479 X	6399	-0-	-80	-0-	6399	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
06	8580 X	7824	-0-	-756	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	8866 X	7610	-0-	-1256	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
09	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
*10	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037 X	5405	-0-	-1632	-0-	5405	2			N	-0-					39
06	6810 X	6096	-0-	-714	-0-	6096	2			N	-0-					39
07	7037 X	5225	-0-	-1812	-0-	5225	2			N	-0-					39
08	6262 X	5301	-0-	-961	-0-	5301	2			N	-0-					39
09	6060 X	5715	-0-	-345	-0-	5715	2			N	-0-					39
10	6262 X	5572	-0-	-690	-0-	5572	2			N	-0-					39

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	5246	-0-	2146	2146	5246	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	5212	-0-	2212	4358	5212	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	5200	-0-	2100	6458	5200	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					70
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					70
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					70
08	2232	N	1728	-0-	-504	-0-	1728	2			N	-0-					70
09	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	1744	2	22	9	N	20					90
*10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1905	2	94	9	N	85					175

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

05	18352	X	14626	-0-	-3726	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	2308	-0-	-15452	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	5246	-0-	-11587	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	5610	-0-	-6852	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	7136	-0-	-4924	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	5215	-0-	-7247	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

05	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					98
06	6060	X	5703	-0-	-357	-0-	5703	2			N	-0-					98
07	6262	X	5518	-0-	-744	-0-	5518	2			N	-0-					98
08	6231	X	4794	-0-	-1437	-0-	4794	2			N	-0-					98
09	6030	X	4369	-0-	-1661	-0-	4369	2			N	-0-					98
10	6014	X	4404	-0-	-1610	-0-	4404	2			N	-0-					98

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

05	6355	X	6083	-0-	-272	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5745	-0-	-405	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5870	-0-	-392	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5006	-0-	-1070	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

05	3038	X	189	-0-	-2849	-0-	189	2			N	-0-					129
06	1830	X	76	-0-	-1754	-0-	76	2			N	-0-					129
07	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-0-					129
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					129
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					129
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					129

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

05	7998	X	5621	-0-	-2377	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5966	-0-	-1774	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5624	-0-	-2374	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	5353	-0-	-3513	-0-	5333	2	20	9	N	18					18
09	8580	X	5038	-0-	-3542	-0-	5038	2			N	-0-					18
10	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	5717	2			N	-0-					18

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

05	7750	X	7559	-0-	-191	-0-	7559	2			N	-0-					163
06	7500	X	6518	-0-	-982	-0-	6518	2			N	-0-					163
07	7719	X	7196	-0-	-523	-0-	7196	2			N	-0-					163
08	7502	X	6845	-0-	-657	-0-	6845	2			N	-0-					163
09	7260	X	6113	-0-	-1147	-0-	6113	2			N	-0-					163
10	7502	X	6465	-0-	-1037	-0-	6465	2			N	-0-					163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5059	-0-	-862	-0-	5059	2			N	-0-					90
06	5130	X	4385	-0-	-745	-0-	4385	2			N	-0-					90
07	5301	X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2			N	-0-					90
08	5270	X	4339	-0-	-931	-0-	4339	2			N	-0-					90
09	5100	X	4334	-0-	-766	-0-	4334	2			N	-0-					90
10	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	2			N	-0-					90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

05	4123	X	3664	-0-	-459	-0-	3664	2			N	-0-					52
06	3990	X	2847	-0-	-1143	-0-	2847	2			N	-0-					52
07	4123	X	2590	-0-	-1533	-0-	2590	2			N	-0-					52
08	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2			N	-0-					52
09	3870	X	3540	-0-	-330	-0-	3540	2			N	-0-					52
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					52

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

05	7781	X	5513	-0-	-2268	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5234	-0-	-2296	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
*10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

05	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5024	2			N	-0-					48
06	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	4718	2			N	-0-					48
07	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	4933	2			N	-0-					48
08	5115	X	4865	-0-	-250	-0-	4865	2			N	-0-					48
09	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4715	2			N	-0-					48
10	5022	X	4759	-0-	-263	-0-	4759	2			N	-0-					48

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7145	-0-	-853	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6930	-0-	-780	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6724	-0-	-995	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

05	5363	X	5172	-0-	-191	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4654	-0-	-492	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

05	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	5123	2			N	-0-					120
06	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	22597	2	50	9	N	45					165
07	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	18914	2	74	9	N	67	184	1			48
08	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					48
09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					48
*10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	11938	2	111	9	N	101					149

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					44
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					44
07	4681 X	4526	-0-	-155	-0-	4526	2			N	-0-					44
08	5239 X	4160	-0-	-1079	-0-	4160	2			N	-0-					44
09	5010 X	4573	-0-	-437	-0-	4511	2	62	9	N	56					100
10	4898 X	4484	-0-	-414	-0-	4484	2			N	-0-					100

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649 X	6608	-0-	-2041	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
06	8280 X	6346	-0-	-1934	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
07	8401 X	6560	-0-	-1841	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	6572 X	6219	-0-	-353	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
*10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936 X	2240	-0-	-5696	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	7260 X	77	-0-	-7183	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
08	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	6019	-0-	-191	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
10	6417 X	5486	-0-	-931	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	2762	-0-	-1330	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	2806	-0-	-1154	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	2336	-0-	-1601	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2284	-0-	-878	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					81
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					81
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					81
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1					82
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					82
*10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
*10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13671 X	12101	-0-	-1570	-0-	12101	2		N	-0-			107
06	12660 X	11453	-0-	-1207	-0-	11453	2		N	-0-			107
07	12803 X	11631	-0-	-1172	-0-	11631	2		N	-0-			107
08	12338 X	11416	-0-	-922	-0-	11416	2		N	-0-			107
09	11940 X	10844	-0-	-1096	-0-	10844	2		N	-0-			107
10	12090 X	11056	-0-	-1034	-0-	11056	2		N	-0-			107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

05	7905 X	6463	-0-	-1442	-0-	6463	2		N	-0-			166
06	7650 X	6438	-0-	-1212	-0-	6438	2		N	-0-			166
07	7905 X	6616	-0-	-1289	-0-	6616	2		N	-0-			166
08	7533 X	6070	-0-	-1463	-0-	6070	2		N	-0-			166
09	7050 X	5958	-0-	-1092	-0-	5958	2		N	-0-			166
10	6665 X	6422	-0-	-243	-0-	6422	2		N	-0-			166

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			40
06	2730 N	2726	-0-	-4	-0-	2726	2		N	-0-			40
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			40
08	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	2877	2		N	-0-			40
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			40
*10	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			40

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

05	10230 X	9346	-0-	-884	-0-	9346	2		N	-0-			57
06	9900 X	8885	-0-	-1015	-0-	8885	2		N	-0-			57
07	10230 X	8410	-0-	-1820	-0-	8410	2		N	-0-			57
08	9982 X	8316	-0-	-1666	-0-	8316	2		N	-0-			57
09	9660 X	8868	-0-	-792	-0-	8868	2		N	-0-			57
10	9331 X	8840	-0-	-491	-0-	8840	2		N	-0-			57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3273	-0-	-1077	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	80	-0-	-4415	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	104	-0-	-2841	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	36	-0-	-2814	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	1245	-0-	-1700	-0-	1245	2		N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
*10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

05	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2		N	-0-			-0-
06	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2		N	-0-			-0-
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
08	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2		N	-0-			-0-
09	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8580	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401 X	6722	-0-	-1679	-0-	6722	2			N	-0-					40
06	7560 X	6506	-0-	-1054	-0-	6506	2			N	-0-					40
07	7440 X	5797	-0-	-1643	-0-	5797	2			N	-0-					40
08	6882 X	4640	-0-	-2242	-0-	4640	2			N	-0-					40
09	6660 X	6264	-0-	-396	-0-	6264	2			N	-0-					40
10	6727 X	6028	-0-	-699	-0-	6028	2			N	-0-					40

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

05	7657 X	6722	-0-	-935	-0-	6722	2			N	-0-					108
06	7170 X	4725	-0-	-2445	-0-	4725	2			N	-0-					108
07	6789 X	5606	-0-	-1183	-0-	5606	2			N	-0-					108
08	5301 X	4767	-0-	-534	-0-	4767	2			N	-0-					108
09	5130 X	5002	-0-	-128	-0-	5002	2			N	-0-					108
*10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					108

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

05	7006 X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			N	-0-					218
06	6570 X	6196	-0-	-374	-0-	6196	2			N	-0-					218
07	6696 X	6193	-0-	-503	-0-	6193	2			N	-0-					218
08	6355 X	3985	-0-	-2370	-0-	3985	2			N	-0-					218
09	6150 X	5587	-0-	-563	-0-	5587	2			N	-0-					218
10	6355 X	5367	-0-	-988	-0-	5276	2	91	9	N	83					301

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

05	7781 X	7625	-0-	-156	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	7228	-0-	-272	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	7155	-0-	-595	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	7688 X	7343	-0-	-345	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	7440 X	6637	-0-	-803	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	7626 X	7149	-0-	-477	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

05	8897 X	8842	-0-	-55	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
06	8610 X	8237	-0-	-373	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
07	8711 X	6170	-0-	-2541	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
08	8339 X	7450	-0-	-889	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	6878	-0-	-1192	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	7116	-0-	-1223	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

05	6727 X	6214	-0-	-513	-0-	6214	2			N	-0-					196
06	6450 X	5485	-0-	-965	-0-	5485	2			N	-0-					196
07	6417 X	6165	-0-	-252	-0-	6165	2			N	-0-	162	1			34
08	6386 X	6127	-0-	-259	-0-	6127	2			N	-0-					34
09	6120 X	5815	-0-	-305	-0-	5815	2			N	-0-					34
10	6200 X	5289	-0-	-911	-0-	5289	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5821	-0-	-100	-0-	5821	2			N	-0-					74
06	5730	X	5388	-0-	-342	-0-	5388	2			N	-0-					74
07	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	5630	2			N	-0-					74
08	5518	X	5327	-0-	-191	-0-	5327	2			N	-0-					74
09	5340	X	5291	-0-	-49	-0-	5291	2			N	-0-					74
10	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	5380	2			N	-0-					74

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

05	5549	X	4994	-0-	-555	-0-	4994	2			N	-0-					47
06	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	4957	2			N	-0-					47
07	5270	X	3759	-0-	-1511	-0-	3759	2			N	-0-					47
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					47
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					47
*10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					47

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2646	-0-	-894	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2632	-0-	-1739	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2666	-0-	-1564	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3108	-0-	-984	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

05	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3743	-0-	-727	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3930	-0-	-180	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

05	4991	X	4526	-0-	-465	-0-	4526	2			N	-0-					102
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					102
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					102
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					102
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					102
*10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					102

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222990 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 12212

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2647 2		N	-0-			-0-
06	2580 N	2127	-0-	-453	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
07	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
09	2130 N	1976	-0-	-154	-0-	1976 2		N	-0-			-0-
10	2914 N	1911	-0-	-1003	-0-	1911 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-			43
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			43
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			43
08	2139 N	1918	-0-	-221	-0-	1918 2		N	-0-			43
09	2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748 2		N	-0-			43
*10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-			43

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698

05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2		N	-0-			70
06	3810 X	3424	-0-	-386	-0-	3424 2		N	-0-			70
07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		N	-0-			70
08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2		N	-0-			70
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2		N	-0-			70
*10	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2		N	-0-			70

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

05	7006 X	6489	-0-	-517	-0-	6489 2		N	-0-			140
06	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524 2		N	-0-			140
07	7006 X	4233	-0-	-2773	-0-	4233 2		N	-0-			140
08	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045 2		N	-0-			140
09	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571 2		N	-0-			140
*10	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8711 2		N	-0-			140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

05	6820 X	3216	-0-	-3604	-0-	3216 2		N	-0-			85
06	6600 X	3734	-0-	-2866	-0-	3734 2		N	-0-			85
07	16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	16143 2		N	-0-			85
08	9610 X	6547	-0-	-3063	-0-	6547 2		N	-0-			85
09	9300 X	3441	-0-	-5859	-0-	3413 2	28 9	N	25			110
*10	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	15495 2		N	-0-			110

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

05	9672 X	8952	-0-	-720	-0-	8952 2		N	-0-			-0-
06	9360 X	8596	-0-	-764	-0-	8596 2		N	-0-			-0-
07	9145 X	9083	-0-	-62	-0-	9083 2		N	-0-			-0-
08	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8468 2		N	-0-			-0-
09	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936 2		N	-0-			-0-
*10	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					60
06	2340	X	2024	-0-	-316	-0-	2024	2			N	-0-					60
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3208	2	40	9	N	36					96
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					96
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					96
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					96

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

05	5146	X	4235	-0-	-911	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4266	-0-	-534	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3128	-0-	-1801	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4557	-0-	-186	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3928	-0-	-662	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
*10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

05	14167	X	11883	-0-	-2284	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	9551	-0-	-3709	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12992	-0-	-710	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12582	-0-	-438	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11904	-0-	-696	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12096	-0-	-893	-0-	12096	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

05	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8218	-0-	-2725	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	6483	-0-	-4107	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	5695	-0-	-5248	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

05	3937	X	3216	-0-	-721	-0-	3216	2			N	-0-					105
06	3720	X	2890	-0-	-830	-0-	2890	2			N	-0-					105
07	3472	X	3092	-0-	-380	-0-	3092	2			N	-0-					105
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					105
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2848	2	22	9	N	20					125
10	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	-0-					125

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

05	5828	X	4755	-0-	-1073	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4436	-0-	-994	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4598	-0-	-827	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4381	-0-	-610	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3763	-0-	-1067	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067 X	9393	-0-	-1674	-0-	9393	2			N	-0-					85
06	10500 X	7757	-0-	-2743	-0-	7757	2			N	-0-					85
07	10850 X	8041	-0-	-2809	-0-	8041	2			N	-0-					85
08	9641 X	7718	-0-	-1923	-0-	7718	2			N	-0-					85
09	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					85
10	9393 X	8727	-0-	-666	-0-	8727	2			N	-0-					85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

05	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3066	2			N	-0-					101
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					101
07	3379 X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					101
08	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3284	2	29	9	N	26					127
09	3210 X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					127
10	3317 X	2510	-0-	-807	-0-	2510	2			N	-0-					127

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

05	7099 X	6193	-0-	-906	-0-	6193	2			N	-0-					144
06	6870 X	5003	-0-	-1867	-0-	5003	2			N	-0-					144
07	7099 X	7038	-0-	-61	-0-	7038	2			N	-0-					144
08	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7516	2	65	9	N	59	175	1			28
09	7080 X	5692	-0-	-1388	-0-	5692	2			N	-0-					28
10	7037 X	6855	-0-	-182	-0-	6855	2			N	-0-					28

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

05	15903 X	13983	-0-	-1920	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
06	14700 X	12717	-0-	-1983	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
07	15004 X	13279	-0-	-1725	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	14787 X	12950	-0-	-1837	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
09	14070 X	12244	-0-	-1826	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
10	13981 X	12338	-0-	-1643	-0-	12338	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

05	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					109
06	6750 X	6567	-0-	-183	-0-	6567	2			N	-0-					109
07	6975 X	5724	-0-	-1251	-0-	5724	2			N	-0-					109
08	7874 X	6899	-0-	-975	-0-	6899	2			N	-0-					109
09	7620 X	4750	-0-	-2870	-0-	4750	2			N	-0-					109
*10	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					109

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					40
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					40
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					40
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3307	2	77	9	N	70					110
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					110
*10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					110

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

05	11470 X	10898	-0-	-572	-0-	10898	2			N	-0-					190
06	11100 X	11055	-0-	-45	-0-	11055	2			N	-0-					190
07	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					190
08	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					190
09	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					190
*10	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					190

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					32
06	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					32
07	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					32
08	12059 X	11769	-0-	-290	-0-	11769	2			N	-0-					32
09	11670 X	10753	-0-	-917	-0-	10753	2			N	-0-					32
10	12059 X	11186	-0-	-873	-0-	11186	2			N	-0-					32

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

05	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	4153	-0-	-2297	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
08	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	6461	-0-	-1099	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
*10	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

05	5611 X	5035	-0-	-576	-0-	5035	2			N	-0-					194
06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					194
07	5611 X	4999	-0-	-612	-0-	4999	2			N	-0-					194
08	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					194
09	5010 X	3470	-0-	-1540	-0-	3470	2			N	-0-					194
10	5177 X	4907	-0-	-270	-0-	4907	2			N	-0-					194

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

05	8215 X	7906	-0-	-309	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	7950 X	7445	-0-	-505	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
07	8215 X	7664	-0-	-551	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	7557	-0-	-317	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	7343	-0-	-277	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
10	7874 X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

05	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					54
06	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					54
07	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					54
08	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					54
09	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					54
*10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

05	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					186
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					186
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					186
08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					186
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					186
*10	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					186

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					65
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					65
07	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					65
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					65
09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					65
*10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					65

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12183 X	10164	-0-	-2019	-0-	10164	2		N	-0-			-0-
06	11790 X	9146	-0-	-2644	-0-	9146	2		N	-0-			-0-
07	11966 X	9466	-0-	-2500	-0-	9466	2		N	-0-			-0-
08	11315 X	7146	-0-	-4169	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
09	10950 X	9819	-0-	-1131	-0-	9819	2		N	-0-			-0-
10	10168 X	8014	-0-	-2154	-0-	8014	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

05	14446 X	10713	-0-	-3733	-0-	10713	2		N	-0-			131
06	12510 X	7890	-0-	-4620	-0-	7890	2		N	-0-			131
07	12369 X	7829	-0-	-4540	-0-	7829	2		N	-0-			131
08	11315 X	7429	-0-	-3886	-0-	7429	2		N	-0-			131
09	10950 X	10944	-0-	-6	-0-	10944	2		N	-0-			131
*10	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2		N	-0-			131

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

05	4030 X	3200	-0-	-830	-0-	3200	2		N	-0-			10
06	3900 X	3603	-0-	-297	-0-	3603	2		N	-0-			10
07	3968 X	3851	-0-	-117	-0-	3851	2		N	-0-			10
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			10
09	3690 X	3325	-0-	-365	-0-	3325	2		N	-0-			10
10	3813 X	3029	-0-	-784	-0-	3029	2		N	-0-			10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

05	19437 X	17064	-0-	-2373	-0-	17064	2		N	-0-			100
06	18660 X	16288	-0-	-2372	-0-	16288	2		N	-0-			100
07	18073 X	16875	-0-	-1198	-0-	16875	2		N	-0-			100
08	17515 X	15584	-0-	-1931	-0-	15584	2		N	-0-			100
09	16890 X	15239	-0-	-1651	-0-	15239	2		N	-0-			100
10	17050 X	15871	-0-	-1179	-0-	15871	2		N	-0-			100

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

05	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2		N	-0-			-0-
06	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2		N	-0-			-0-
07	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2		N	-0-			-0-
08	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2		N	-0-			-0-
09	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2		N	-0-			-0-
*10	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

05	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2		N	-0-			100
06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2		N	-0-			100
07	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2		N	-0-			100
08	5859 X	5755	-0-	-104	-0-	5749	2	6 9	N	5			105
09	5670 X	5462	-0-	-208	-0-	5462	2		N	-0-			105
10	5859 X	5372	-0-	-487	-0-	5372	2		N	-0-			105

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			42
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			42
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			42
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			42
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			42
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	2			N	-0-					206
06	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					206
07	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					206
08	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					206
09	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					206
*10	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					206

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

05	10106 X	9398	-0-	-708	-0-	9398	2			N	-0-					101
06	9780 X	5888	-0-	-3892	-0-	5888	2			N	-0-					101
07	10106 X	949	-0-	-9157	-0-	949	2			N	-0-					101
08	9052 X	6956	-0-	-2096	-0-	6956	2			N	-0-					101
09	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					101
*10	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					101

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

05	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					172
06	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					172
07	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					172
08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					172
09	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					172
*10	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					172

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

05	5053 X	4124	-0-	-929	-0-	4124	2			N	-0-					154
06	4830 X	3856	-0-	-974	-0-	3856	2			N	-0-					154
07	4960 X	4449	-0-	-511	-0-	4449	2			N	-0-					154
08	4247 X	4009	-0-	-238	-0-	4009	2			N	-0-					154
09	4110 X	3900	-0-	-210	-0-	3854	2	46	9	N	42					196
10	4247 X	3850	-0-	-397	-0-	3850	2			N	-0-					196

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

05	6479 X	3421	-0-	-3058	-0-	3421	2			N	-0-					172
06	6270 X	4423	-0-	-1847	-0-	4423	2			N	-0-					172
07	5332 X	5146	-0-	-186	-0-	5146	2			N	-0-					172
08	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					172
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					172
10	5146 X	4119	-0-	-1027	-0-	4119	2			N	-0-					172

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

05	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					62
06	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					62
07	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					62
08	12090 X	9690	-0-	-2400	-0-	9690	2			N	-0-					62
09	11700 X	9599	-0-	-2101	-0-	9599	2			N	-0-					62
10	11687 X	4987	-0-	-6700	-0-	4987	2			N	-0-					62

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

05	7378 X	7098	-0-	-280	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6829	-0-	-311	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	7347 X	6943	-0-	-404	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
08	7130 X	6929	-0-	-201	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	6742	-0-	-158	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
10	7099 X	6763	-0-	-336	-0-	6763	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					96
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					96
07	2697 X	2036	-0-	-661	-0-	2036	2			N	-0-					96
08	2697 X	2027	-0-	-670	-0-	2027	2			N	-0-					96
09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					96
10	2697 X	2127	-0-	-570	-0-	2127	2			N	-0-					96

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					37
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					37
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					37
08	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					37
09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	566	2	17	9	N	15					52
*10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2991	2	44	9	N	40					92

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					42
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					42
07	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					42
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					42
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					42
*10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					42

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21525 X	11712	-0-	-9813	-0-	11712	2			N	-0-					29
06	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					29
07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					29
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3637	2	11	9	N	10					39
09	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					39
*10	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					39

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913 X	6316	-0-	-597	-0-	6310	2	6	9	N	5					65
06	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6726	2	17	9	N	15					80
07	6913 X	6388	-0-	-525	-0-	6388	2			N	-0-					80
08	6541 X	5743	-0-	-798	-0-	5548	2	195	9	N	177	177	1			80
09	6330 X	3915	-0-	-2415	-0-	3915	2			N	-0-					80
10	6541 X	5914	-0-	-627	-0-	5914	2			N	-0-					80

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					216
06	7560 X	6471	-0-	-1089	-0-	6471	2			N	-0-					216
07	7812 X	6210	-0-	-1602	-0-	6210	2			N	-0-					216
08	7874 X	5796	-0-	-2078	-0-	5796	2			N	-0-					216
09	7470 X	5887	-0-	-1583	-0-	5887	2			N	-0-					216
10	7223 X	6902	-0-	-321	-0-	6902	2			N	-0-					216

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640 X	11560	-0-	-2080	-0-	11560	2			N	-0-					56
06	12660 X	11623	-0-	-1037	-0-	11623	2			N	-0-					56
07	13082 X	12218	-0-	-864	-0-	12218	2			N	-0-					56
08	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					56
09	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					56
*10	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959 X	8716	-0-	-243	-0-	8716	2			N	-0-					166
06	8670 X	7383	-0-	-1287	-0-	7383	2			N	-0-					166
07	8959 X	6594	-0-	-2365	-0-	6594	2			N	-0-					166
08	8742 X	5572	-0-	-3170	-0-	5572	2			N	-0-					166
09	8460 X	7684	-0-	-776	-0-	7670	2	14	9	N	13	168	1			11
10	8711 X	7848	-0-	-863	-0-	7848	2			N	-0-					11

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					189
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					189
07	3596 X	3338	-0-	-258	-0-	3338	2			N	-0-					189
08	4619 X	3899	-0-	-720	-0-	3899	2			N	-0-					189
09	4470 X	3096	-0-	-1374	-0-	3096	2			N	-0-					189
10	4309 X	4171	-0-	-138	-0-	4171	2			N	-0-					189

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

05	12772 X	6469	-0-	-6303	-0-	6469	2			N	-0-					125
06	12360 X	12009	-0-	-351	-0-	12009	2			N	-0-					125
07	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					125
08	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					125
09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					125
*10	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					48
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					48
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					48
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4042	2	19	9	N	17					65
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					65
*10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					65

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5974	-0-	-226	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	5784	-0-	-416	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5446	-0-	-554	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	5296	-0-	-904	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

05	6138 X	4940	-0-	-1198	-0-	4940	2			N	-0-					55
06	5820 X	4712	-0-	-1108	-0-	4712	2			N	-0-					55
07	5704 X	4567	-0-	-1137	-0-	4567	2			N	-0-					55
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					55
09	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					55
*10	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					55

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

05	15593 X	14284	-0-	-1309	-0-	14284	2			N	-0-					240
06	15090 X	13740	-0-	-1350	-0-	13740	2			N	-0-					240
07	15593 X	13918	-0-	-1675	-0-	13918	2			N	-0-					240
08	14260 X	13604	-0-	-656	-0-	13604	2			N	-0-					240
09	13800 X	12928	-0-	-872	-0-	12928	2			N	-0-					240
10	14260 X	12893	-0-	-1367	-0-	12893	2			N	-0-					240

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					161
06	6990	X	6647	-0-	-343	-0-	6647	2			N	-0-					161
07	7223	X	5401	-0-	-1822	-0-	5401	2			N	-0-					161
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					161
09	8640	X	4058	-0-	-4582	-0-	4058	2			N	-0-					161
*10	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					161

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2141	-0-	-401	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

05	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	8526	2			N	-0-					180
06	9000	X	8467	-0-	-533	-0-	8467	2			N	-0-					180
07	9300	X	8687	-0-	-613	-0-	8687	2			N	-0-					180
08	8866	X	8522	-0-	-344	-0-	8522	2			N	-0-					180
09	8550	X	8038	-0-	-512	-0-	8038	2			N	-0-					180
10	8742	X	8258	-0-	-484	-0-	8258	2			N	-0-					180

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

05	11532	X	10296	-0-	-1236	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10327	-0-	-833	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10314	-0-	-908	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9023	-0-	-1889	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9551	-0-	-1009	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9408	-0-	-1256	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

05	11346	X	10574	-0-	-772	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	9914	-0-	-1876	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11151	-0-	-1032	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10078	-0-	-1361	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
09	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10945	-0-	-215	-0-	10945	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

05	12369	X	11376	-0-	-993	-0-	11376	2			N	-0-					63
06	11970	X	10120	-0-	-1850	-0-	10120	2			N	-0-					63
07	12059	X	11395	-0-	-664	-0-	11395	2			N	-0-					63
08	11625	X	10813	-0-	-812	-0-	10813	2			N	-0-					63
09	11250	X	10097	-0-	-1153	-0-	10097	2			N	-0-					63
10	11408	X	10504	-0-	-904	-0-	10504	2			N	-0-					63

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

05	4526	X	3888	-0-	-638	-0-	3888	2			N	-0-					85
06	4380	X	2851	-0-	-1529	-0-	2851	2			N	-0-					85
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					85
08	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					85
09	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	3550	2			N	-0-					85
10	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	3425	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6219	-0-	-198	-0-	6219	2			N	-0-					85
06	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	2			N	-0-					85
07	6417	X	5933	-0-	-484	-0-	5933	2			N	-0-					85
08	6541	X	5991	-0-	-550	-0-	5991	2			N	-0-					85
09	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			N	-0-					85
10	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	5983	2			N	-0-					85

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
07	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
09	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
*10	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

05	10478	X	9511	-0-	-967	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8811	-0-	-1179	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9581	-0-	-215	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9423	-0-	-373	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	9092	-0-	-388	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9196	-0-	-383	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

05	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	5895	2	4	9	N	4					4
06	5640	X	5444	-0-	-196	-0-	5433	2	11	9	N	10					14
07	5890	X	5594	-0-	-296	-0-	5594	2			N	-0-					14
08	5859	X	5618	-0-	-241	-0-	5618	2			N	-0-					14
09	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	5496	2	15	9	N	14					28
10	5859	X	5496	-0-	-363	-0-	5496	2			N	-0-					28

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					77
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					77
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					77
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					77
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					77
*10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					77

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

05	7099	X	5232	-0-	-1867	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5148	-0-	-1722	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6847	-0-	-252	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5348	-0-	-172	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
*10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

05	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					20
06	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	4417	2			N	-0-					20
07	4619	X	4354	-0-	-265	-0-	4354	2			N	-0-					20
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					20
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					20
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10619	-0-	-479	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9321	-0-	-1419	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9458	-0-	-1640	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10406	-0-	-351	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8937	-0-	-1473	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9883	-0-	-750	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					101
06	5160	X	5122	-0-	-38	-0-	5122	2			N	-0-					101
07	5301	X	4730	-0-	-571	-0-	4730	2			N	-0-					101
08	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2			N	-0-					101
09	5070	X	4631	-0-	-439	-0-	4631	2			N	-0-					101
10	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	4751	2			N	-0-					101

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

05	4092	X	3459	-0-	-633	-0-	3459	2			N	-0-					79
06	3960	X	2787	-0-	-1173	-0-	2787	2			N	-0-					79
07	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	2913	2			N	-0-					79
08	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	2962	2			N	-0-					79
09	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	2624	2			N	-0-					79
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					79

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

05	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					57
06	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					57
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					57
08	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					57
09	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					57
10	12214	X	11932	-0-	-282	-0-	11932	2			N	-0-					57

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

05	6169	X	5366	-0-	-803	-0-	5362	2	4	9	N	4					64
06	5940	X	5226	-0-	-714	-0-	5203	2	23	9	N	21					85
07	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2			N	-0-					85
08	5766	X	4501	-0-	-1265	-0-	4501	2			N	-0-					85
09	5550	X	5035	-0-	-515	-0-	5035	2			N	-0-					85
10	5456	X	4841	-0-	-615	-0-	4841	2			N	-0-					85

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

05	10354	X	9521	-0-	-833	-0-	9521	2			N	-0-					60
06	9840	X	9039	-0-	-801	-0-	9039	2			N	-0-					60
07	9920	X	9115	-0-	-805	-0-	9115	2			N	-0-					60
08	9703	X	8983	-0-	-720	-0-	8983	2			N	-0-					60
09	9390	X	8337	-0-	-1053	-0-	8337	2			N	-0-					60
10	9517	X	8916	-0-	-601	-0-	8916	2			N	-0-					60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

05	6975	X	4945	-0-	-2030	-0-	4945	2			N	-0-					17
06	6270	X	6033	-0-	-237	-0-	6033	2			N	-0-					17
07	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	5514	2			N	-0-					17
08	6169	X	4415	-0-	-1754	-0-	4415	2			N	-0-					17
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					17
10	6231	X	5338	-0-	-893	-0-	5338	2			N	-0-					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					96
06	3930	X	2869	-0-	-1061	-0-	2830	2	39	9	N	35					131
07	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	3258	2			N	-0-					131
08	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					131
09	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			N	-0-					131
10	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	2431	2			N	-0-					131

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3763	-0-	-377	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3804	-0-	-722	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	10191	-0-	-3356	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9039	-0-	-2991	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9448	-0-	-2208	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9149	-0-	-1484	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8561	-0-	-1729	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8541	-0-	-1658	-0-	8541	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7500	-0-	-1180	-0-	7500	2			N	-0-					55
06	8250	X	5783	-0-	-2467	-0-	5783	2			N	-0-					55
07	8525	X	6491	-0-	-2034	-0-	6491	2			N	-0-					55
08	8246	X	5504	-0-	-2742	-0-	5504	2			N	-0-					55
09	7980	X	5312	-0-	-2668	-0-	5312	2			N	-0-					55
10	7502	X	4523	-0-	-2979	-0-	4523	2			N	-0-					55

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					49
06	2130	N	1859	-0-	-271	-0-	1859	2			N	-0-					49
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					49
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					49
09	1860	N	820	-0-	-1040	-0-	820	2			N	-0-					49
10	2201	N	1456	-0-	-745	-0-	1456	2			N	-0-					49

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3450	-0-	-840	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1015	-0-	-3418	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2097	-0-	-2460	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2591	-0-	-1819	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4557	X	953	-0-	-3604	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9491	2	1	9	N	1					50
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8917	2	55	9	N	50					100
07	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					100
08	9517	X	8981	-0-	-536	-0-	8981	2			N	-0-					100
09	9210	X	8801	-0-	-409	-0-	8801	2			N	-0-					100
10	9486	X	8749	-0-	-737	-0-	8749	2			N	-0-					100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	4013	-0-	-265	-0-	4013	2			N	-0-					125
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					125
07	4278 X	4084	-0-	-194	-0-	4084	2			N	-0-					125
08	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					125
09	3930 X	3817	-0-	-113	-0-	3817	2			N	-0-					125
10	4061 X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2			N	-0-					125

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

05	6355 X	6285	-0-	-70	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
07	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
08	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	5261	-0-	-199	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
*10	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

05	10974 X	8728	-0-	-2246	-0-	8728	2			N	-0-					18
06	10620 X	8200	-0-	-2420	-0-	8200	2			N	-0-					18
07	10974 X	9394	-0-	-1580	-0-	9394	2			N	-0-					18
08	10137 X	9442	-0-	-695	-0-	9442	2			N	-0-					18
09	9810 X	8573	-0-	-1237	-0-	8531	2	42	9	N	38					56
10	9393 X	8851	-0-	-542	-0-	8851	2			N	-0-					56

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

05	4371 X	3835	-0-	-536	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3572	-0-	-658	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
09	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4007	-0-	-519	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

05	10261 X	7864	-0-	-2397	-0-	7864	2			N	-0-					148
06	9480 X	6743	-0-	-2737	-0-	6743	2			N	-0-					148
07	9486 X	7553	-0-	-1933	-0-	7490	2	63	9	N	57	157	1			48
08	7409 X	7358	-0-	-51	-0-	7358	2			N	-0-					48
09	7170 X	6139	-0-	-1031	-0-	6139	2			N	-0-					48
10	7409 X	6469	-0-	-940	-0-	6469	2			N	-0-					48

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

05	14539 X	8244	-0-	-6295	-0-	8244	2			N	-0-					39
06	14070 X	7260	-0-	-6810	-0-	7260	2			N	-0-					39
07	13671 X	7129	-0-	-6542	-0-	7129	2			N	-0-					39
08	9300 X	701	-0-	-8599	-0-	701	2			N	-0-					39
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					39
10	8246 X	333	-0-	-7913	-0-	333	2			N	-0-					39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

05	9238 X	6556	-0-	-2682	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	8760 X	7101	-0-	-1659	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	9052 X	5940	-0-	-3112	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	5475	-0-	-1903	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	7140 X	4411	-0-	-2729	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	7347 X	5455	-0-	-1892	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
*10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					115
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					115
07	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	4911	2			N	-0-					115
08	5053	X	4804	-0-	-249	-0-	4804	2			N	-0-					115
09	4890	X	4590	-0-	-300	-0-	4590	2			N	-0-					115
10	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	4666	2			N	-0-					115

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

05	6882	X	6706	-0-	-176	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6096	-0-	-654	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5316	-0-	-1659	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6235	-0-	-647	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6531	-0-	-99	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6241	-0-	-455	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

05	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2882	-0-	-658	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3078	-0-	-456	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

05	6603	X	6349	-0-	-254	-0-	6349	2			N	-0-					48
06	6390	X	5622	-0-	-768	-0-	5622	2			N	-0-					48
07	6572	X	4620	-0-	-1952	-0-	4620	2			N	-0-					48
08	6510	X	5748	-0-	-762	-0-	5748	2			N	-0-					48
09	6300	X	5986	-0-	-314	-0-	5986	2			N	-0-					48
10	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5956	2			N	-0-					48

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

05	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					42
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					42
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					42
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	2	25	9	N	23					65
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					65
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					65

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

05	6975	X	6860	-0-	-115	-0-	6860	2			N	-0-					56
06	6750	X	6485	-0-	-265	-0-	6485	2			N	-0-					56
07	6975	X	6540	-0-	-435	-0-	6540	2			N	-0-					56
08	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	5645	2			N	-0-					56
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					56
*10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

05	8773	X	7333	-0-	-1440	-0-	7333	2			N	-0-					100
06	8490	X	6960	-0-	-1530	-0-	6960	2			N	-0-					100
07	8091	X	6531	-0-	-1560	-0-	6531	2			N	-0-					100
08	7967	X	6934	-0-	-1033	-0-	6912	2	22	9	N	20					120
09	7530	X	6199	-0-	-1331	-0-	6140	2	59	9	N	54					174
10	7347	X	6083	-0-	-1264	-0-	6083	2			N	-0-					174

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

05	7254	X	5032	-0-	-2222	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6187	-0-	-833	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5484	-0-	-313	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					140
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					140
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					140
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					140
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	2	9	9	N	8					148
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					148

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

05	13392	X	9106	-0-	-4286	-0-	9106	2			N	-0-					153
06	12960	X	12044	-0-	-916	-0-	12044	2			N	-0-					153
07	13392	X	12935	-0-	-457	-0-	12935	2			N	-0-					153
08	14322	X	10432	-0-	-3890	-0-	10432	2			N	-0-					153
09	13860	X	11827	-0-	-2033	-0-	11827	2			N	-0-					153
10	12927	X	9465	-0-	-3462	-0-	9465	2			N	-0-					153

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					28
06	8460	X	4501	-0-	-3959	-0-	4501	2			N	-0-					28
07	8742	X	7588	-0-	-1154	-0-	7588	2			N	-0-					28
08	6913	X	4494	-0-	-2419	-0-	4494	2			N	-0-					28
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7342	2	19	9	N	17					45
10	6913	X	4529	-0-	-2384	-0-	4529	2			N	-0-					45

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5416	-0-	-2458	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2		N	-0-			-0-
07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2		N	-0-			-0-
08	5983 X	5881	-0-	-102	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
09	5760 X	5245	-0-	-515	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
10	5828 X	5786	-0-	-42	-0-	5786	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

05	4991 X	4657	-0-	-334	-0-	4657	2		N	-0-			120
06	4950 X	4370	-0-	-580	-0-	4370	2		N	-0-			120
07	5115 X	4566	-0-	-549	-0-	4566	2		N	-0-			120
08	4712 X	4533	-0-	-179	-0-	4533	2		N	-0-			120
09	4500 X	4409	-0-	-91	-0-	4409	2		N	-0-			120
10	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2		N	-0-			120

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

05	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2		N	-0-			-0-
06	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2		N	-0-			-0-
07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2		N	-0-			-0-
08	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2		N	-0-			-0-
09	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2		N	-0-			-0-
*10	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

05	4991 X	3410	-0-	-1581	-0-	3410	2		N	-0-			135
06	4620 X	2144	-0-	-2476	-0-	2144	2		N	-0-			135
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-			135
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-			135
09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			135
*10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			135

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

05	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2556	-0-	-414	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2628	-0-	-410	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
08	2852 N	2584	-0-	-268	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
09	2550 N	2476	-0-	-74	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
10	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

05	12927 X	12208	-0-	-719	-0-	12208	2		N	-0-			180
06	11430 X	9098	-0-	-2332	-0-	9098	2		N	-0-			180
07	11811 X	9816	-0-	-1995	-0-	9816	2		N	-0-			180
08	11284 X	8644	-0-	-2640	-0-	8644	2		N	-0-			180
09	10920 X	7337	-0-	-3583	-0-	7337	2		N	-0-			180
10	11284 X	10034	-0-	-1250	-0-	10034	2		N	-0-			180

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

05	7874 X	6964	-0-	-910	-0-	6964	2		N	-0-			34
06	7860 X	6837	-0-	-1023	-0-	6837	2		N	-0-			34
07	8122 X	6817	-0-	-1305	-0-	6817	2		N	-0-			34
08	7409 X	7175	-0-	-234	-0-	7125	2	50 9	N	45			79
09	7170 X	6645	-0-	-525	-0-	6645	2		N	-0-			79
10	7068 X	6602	-0-	-466	-0-	6602	2		N	-0-			79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673 X	5353	-0-	-320	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	4806	-0-	-684	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	5103	-0-	-570	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5074	-0-	-413	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	4850	-0-	-460	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	4763	-0-	-600	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

05	4092 X	3903	-0-	-189	-0-	3903	2			N	-0-					25
06	3960 X	3604	-0-	-356	-0-	3604	2			N	-0-					25
07	3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			N	-0-					25
08	3751 X	3693	-0-	-58	-0-	3693	2			N	-0-					25
09	3630 X	3158	-0-	-472	-0-	3158	2			N	-0-					25
10	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	3423	2			N	-0-					25

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

05	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					60
06	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					60
07	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9209	2	19	9	N	17					77
08	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9544	2	14	9	N	13					90
09	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					90
*10	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	2186	-0-	-2216	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	8	-0-	-4252	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

05	16275 X	14397	-0-	-1878	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
06	15330 X	13570	-0-	-1760	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	15345 X	14197	-0-	-1148	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
08	14787 X	13417	-0-	-1370	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
09	14280 X	13285	-0-	-995	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
10	14384 X	13345	-0-	-1039	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

05	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					75
06	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					75
07	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					75
08	11687 X	10728	-0-	-959	-0-	10728	2			N	-0-					75
09	11280 X	10274	-0-	-1006	-0-	10274	2			N	-0-					75
10	11501 X	10159	-0-	-1342	-0-	10159	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5057	-0-	-523	-0-	5057	2			N	-0-					36
06	5280	X	5057	-0-	-223	-0-	5057	2			N	-0-					36
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					36
08	5115	X	4492	-0-	-623	-0-	4492	2			N	-0-					36
09	4950	X	3946	-0-	-1004	-0-	3946	2			N	-0-					36
10	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4595	2			N	-0-					36

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

05	10044	X	8545	-0-	-1499	-0-	8545	2			N	-0-					88
06	9720	X	7324	-0-	-2396	-0-	7324	2			N	-0-					88
07	10044	X	6875	-0-	-3169	-0-	6875	2			N	-0-					88
08	8370	X	6306	-0-	-2064	-0-	6306	2			N	-0-					88
09	8100	X	6527	-0-	-1573	-0-	6527	2			N	-0-					88
10	8370	X	7546	-0-	-824	-0-	7546	2			N	-0-					88

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

05	7595	X	7088	-0-	-507	-0-	7088	2			N	-0-					147
06	7350	X	6646	-0-	-704	-0-	6646	2			N	-0-					147
07	7409	X	7035	-0-	-374	-0-	7035	2			N	-0-					147
08	7192	X	6934	-0-	-258	-0-	6934	2			N	-0-					147
09	6960	X	6933	-0-	-27	-0-	6933	2			N	-0-					147
10	7099	X	6906	-0-	-193	-0-	6906	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1826	-0-	-424	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

05	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	2347	-0-	-598	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

05	6789	X	5508	-0-	-1281	-0-	5507	2	1	9	N	1					30
06	6570	X	5149	-0-	-1421	-0-	5149	2			N	-0-					30
07	6789	X	5424	-0-	-1365	-0-	5424	2			N	-0-					30
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					30
09	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	4738	2			N	-0-					30
10	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	4876	2			N	-0-					30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042 X	14901	-0-	-3141	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
06	16890 X	14115	-0-	-2775	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
07	16585 X	14605	-0-	-1980	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
08	15717 X	14456	-0-	-1261	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
09	15210 X	13692	-0-	-1518	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
10	14911 X	13541	-0-	-1370	-0-	13541	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

05	10261 X	9281	-0-	-980	-0-	9281	2			N	-0-					83
06	9930 X	9205	-0-	-725	-0-	9205	2			N	-0-					83
07	10261 X	9269	-0-	-992	-0-	9269	2			N	-0-					83
08	9455 X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-					83
09	9150 X	8717	-0-	-433	-0-	8717	2			N	-0-					83
10	9455 X	8310	-0-	-1145	-0-	8310	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

05	7750 X	7043	-0-	-707	-0-	7043	2			N	-0-					96
06	7410 X	6840	-0-	-570	-0-	6840	2			N	-0-					96
07	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					96
08	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					96
09	6810 X	6546	-0-	-264	-0-	6546	2			N	-0-					96
10	7037 X	6440	-0-	-597	-0-	6440	2			N	-0-					96

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					29
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					29
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					29
08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					29
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					29
*10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					29

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

05	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					15
06	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					15
07	5828 X	5270	-0-	-558	-0-	5270	2			N	-0-					15
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					15
09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					15
10	5239 X	4773	-0-	-466	-0-	4773	2			N	-0-					15

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

05	6541 X	5389	-0-	-1152	-0-	5389	2			N	-0-					62
06	6330 X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2			N	-0-					62
07	6200 X	5589	-0-	-611	-0-	5589	2			N	-0-					62
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					62
09	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6362	2	30	9	N	27					89
*10	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					89

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

05	3813 X	2884	-0-	-929	-0-	2884	2			N	-0-					23
06	3690 X	2750	-0-	-940	-0-	2750	2			N	-0-					23
07	3813 X	2774	-0-	-1039	-0-	2774	2			N	-0-					23
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					23
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					23
10	2883 X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285 X	1967	-0-	-5318	-0-	1967	2			N	-0-					47
06	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					47
07	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					47
08	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					47
09	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6458	2	3	9	N	3					50
*10	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					50

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

05	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	2615	-0-	-55	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2759 N	2436	-0-	-323	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

05	7254 X	6371	-0-	-883	-0-	6371	2			N	-0-					28
06	7020 X	5892	-0-	-1128	-0-	5892	2			N	-0-					28
07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					28
08	6727 X	6322	-0-	-405	-0-	6322	2			N	-0-					28
09	6510 X	6237	-0-	-273	-0-	6237	2			N	-0-					28
10	6727 X	6185	-0-	-542	-0-	6185	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

05	3906 X	3563	-0-	-343	-0-	3563	2			N	-0-					25
06	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3493	2			N	-0-					25
07	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2			N	-0-					25
08	3937 X	3549	-0-	-388	-0-	3549	2			N	-0-					25
09	3810 X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			N	-0-					25
10	3627 X	2933	-0-	-694	-0-	2933	2			N	-0-					25

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

05	6448 X	6049	-0-	-399	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	5744	-0-	-346	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5833	-0-	-429	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	5661	-0-	-446	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	5642	-0-	-268	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	5740	-0-	-305	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

05	11842 X	10781	-0-	-1061	-0-	10781	2			N	-0-					38
06	11100 X	10256	-0-	-844	-0-	10256	2			N	-0-					38
07	11439 X	10441	-0-	-998	-0-	10441	2			N	-0-					38
08	10912 X	10276	-0-	-636	-0-	10276	2			N	-0-					38
09	10560 X	9835	-0-	-725	-0-	9829	2	6	9	N	5					43
10	10788 X	9964	-0-	-824	-0-	9964	2			N	-0-					43

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

05	4092 X	3907	-0-	-185	-0-	3907	2			N	-0-					130
06	3960 X	3160	-0-	-800	-0-	3160	2			N	-0-					130
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					130
08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					130
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					130
10	3503 X	3139	-0-	-364	-0-	3139	2			N	-0-					130

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471 X	6879	-0-	-592	-0-	6879	2			N	-0-					133
06	7230 X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			N	-0-					133
07	7068 X	6520	-0-	-548	-0-	6520	2			N	-0-					133
08	7068 X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					133
09	6840 X	6045	-0-	-795	-0-	6045	2			N	-0-					133
10	6882 X	5357	-0-	-1525	-0-	5357	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

05	4526 X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					123
06	4380 X	4089	-0-	-291	-0-	4089	2			N	-0-					123
07	4526 X	4280	-0-	-246	-0-	4280	2			N	-0-					123
08	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	3958	2			N	-0-					123
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					123
*10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

05	11780 X	11670	-0-	-110	-0-	11670	2			N	-0-					128
06	11400 X	10427	-0-	-973	-0-	10427	2			N	-0-					128
07	11780 X	9989	-0-	-1791	-0-	9954	2	35	9	N	32					160
08	14880 X	9718	-0-	-5162	-0-	9718	2			N	-0-					160
09	14310 X	11592	-0-	-2718	-0-	11592	2			N	-0-					160
*10	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					160

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

05	10230 X	8885	-0-	-1345	-0-	8885	2			N	-0-					111
06	9900 X	7774	-0-	-2126	-0-	7774	2			N	-0-					111
07	10230 X	8694	-0-	-1536	-0-	8694	2			N	-0-					111
08	9300 X	8958	-0-	-342	-0-	8958	2			N	-0-					111
09	9000 X	8341	-0-	-659	-0-	8341	2			N	-0-					111
10	8897 X	8193	-0-	-704	-0-	8193	2			N	-0-					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

05	6138 X	6115	-0-	-23	-0-	6115	2			N	-0-					62
06	5940 X	5526	-0-	-414	-0-	5526	2			N	-0-					62
07	6138 X	5272	-0-	-866	-0-	5272	2			N	-0-					62
08	5580 X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			N	-0-					62
09	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					62
10	5580 X	5506	-0-	-74	-0-	5506	2			N	-0-					62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

05	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					89
06	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					89
07	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					89
08	8649 X	8597	-0-	-52	-0-	8597	2			N	-0-					89
09	8370 X	7950	-0-	-420	-0-	7950	2			N	-0-					89
10	8649 X	7103	-0-	-1546	-0-	7103	2			N	-0-					89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

05	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					9
06	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					9
07	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					9
08	9176 X	1731	-0-	-7445	-0-	1731	2			N	-0-					9
09	8880 X	3	-0-	-8877	-0-	3	2			N	-0-					9
*10	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526 X	4098	-0-	-428	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3894	-0-	-366	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	3883	-0-	-302	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3712	-0-	-308	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3760	-0-	-332	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

05	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					168
06	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					168
07	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13332	2	8	9	N	7					175
08	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					175
09	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					175
*10	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					175

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

05	6851 X	6236	-0-	-615	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	6076	-0-	-494	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	6259	-0-	-375	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	6180	-0-	-144	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5855	-0-	-265	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	5783	-0-	-510	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

05	3596 X	2860	-0-	-736	-0-	2860	2			N	-0-					115
06	3480 X	2682	-0-	-798	-0-	2682	2			N	-0-					115
07	3596 X	2632	-0-	-964	-0-	2632	2			N	-0-					115
08	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	2568	2			N	-0-					115
09	2880 X	2356	-0-	-524	-0-	2356	2			N	-0-					115
10	2852 X	2256	-0-	-596	-0-	2256	2			N	-0-					115

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

05	4774 X	4078	-0-	-696	-0-	4078	2			N	-0-					10
06	4440 X	3268	-0-	-1172	-0-	3268	2			N	-0-					10
07	4433 X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2			N	-0-					10
08	4278 X	3398	-0-	-880	-0-	3398	2			N	-0-					10
09	4050 X	3042	-0-	-1008	-0-	3042	2			N	-0-					10
10	4092 X	3274	-0-	-818	-0-	3274	2			N	-0-					10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

05	3999 X	3392	-0-	-607	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3607	-0-	-173	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3680	-0-	-226	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3583	-0-	-44	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3438	-0-	-72	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

05	3689 X	3230	-0-	-459	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3045	-0-	-525	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2540	-0-	-1149	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	3177	-0-	-153	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4855	-0-	-446	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4555	-0-	-1893	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5340	-0-	-900	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
*10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					33
06	4020	X	2495	-0-	-1525	-0-	2495	2			N	-0-					33
07	4154	X	3093	-0-	-1061	-0-	3093	2			N	-0-					33
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					33
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2944	2	8	9	N	7					40
*10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4885	2	74	9	N	67					107

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31155	X	25155	-0-	-6000	-0-	25155	2			N	-0-					85
06	29340	X	23297	-0-	-6043	-0-	23297	2			N	-0-					85
07	28613	X	23360	-0-	-5253	-0-	23360	2			N	-0-					85
08	25947	X	22205	-0-	-3742	-0-	22205	2			N	-0-					85
09	25080	X	20712	-0-	-4368	-0-	20712	2			N	-0-					85
10	25141	X	19790	-0-	-5351	-0-	19790	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15843	2	22	9	N	20					71
06	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	14378	2	65	9	N	59					130
07	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15095	2	132	9	N	120	193	1			57
08	16802	X	13581	-0-	-3221	-0-	13581	2			N	-0-					57
09	15930	X	12888	-0-	-3042	-0-	12888	2			N	-0-					57
10	15872	X	11472	-0-	-4400	-0-	11472	2			N	-0-					57

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5056	-0-	-400	-0-	5056	2			N	-0-					70
06	5280	X	4705	-0-	-575	-0-	4705	2			N	-0-					70
07	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	4664	2			N	-0-					70
08	5425	X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2			N	-0-					70
09	5250	X	4324	-0-	-926	-0-	4324	2			N	-0-					70
10	5053	X	4939	-0-	-114	-0-	4939	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9009	-0-	-1283	-0-	9009	2			N	-0-					45
06	9780	X	8530	-0-	-1250	-0-	8530	2			N	-0-					45
07	9796	X	8415	-0-	-1381	-0-	8415	2			N	-0-					45
08	9238	X	8336	-0-	-902	-0-	8336	2			N	-0-					45
09	8940	X	8002	-0-	-938	-0-	8002	2			N	-0-					45
10	9021	X	7726	-0-	-1295	-0-	7726	2			N	-0-					45

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7111	-0-	-1662	-0-	7111	2			N	-0-					60
06	8400	X	7128	-0-	-1272	-0-	7128	2			N	-0-					60
07	8153	X	7241	-0-	-912	-0-	7241	2			N	-0-					60
08	7378	X	7282	-0-	-96	-0-	7282	2			N	-0-					60
09	7140	X	6591	-0-	-549	-0-	6591	2			N	-0-					60
10	7378	X	6748	-0-	-630	-0-	6748	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881 X	8976	-0-	-1905	-0-	8976	2			N	-0-					108
06	10440 X	8174	-0-	-2266	-0-	8174	2			N	-0-					108
07	10540 X	7319	-0-	-3221	-0-	7319	2			N	-0-					108
08	9114 X	7435	-0-	-1679	-0-	7435	2			N	-0-					108
09	8790 X	7549	-0-	-1241	-0-	7549	2			N	-0-					108
10	8990 X	6723	-0-	-2267	-0-	6723	2			N	-0-					108

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

05	4712 X	4063	-0-	-649	-0-	4063	2			N	-0-					120
06	4560 X	3922	-0-	-638	-0-	3922	2			N	-0-					120
07	4712 X	4162	-0-	-550	-0-	4162	2			N	-0-					120
08	4309 X	3650	-0-	-659	-0-	3650	2			N	-0-					120
09	4170 X	3985	-0-	-185	-0-	3985	2			N	-0-					120
10	4154 X	3700	-0-	-454	-0-	3700	2			N	-0-					120

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

05	4774 X	3404	-0-	-1370	-0-	3404	2			N	-0-					193
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					193
07	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2			N	-0-					193
08	3689 X	2202	-0-	-1487	-0-	2202	2			N	-0-					193
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					193
10	3596 X	3342	-0-	-254	-0-	3342	2			N	-0-					193

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

05	7564 X	5648	-0-	-1916	-0-	5648	2			N	-0-					30
06	6660 X	4550	-0-	-2110	-0-	4550	2			N	-0-					30
07	6882 X	4940	-0-	-1942	-0-	4940	2			N	-0-					30
08	5673 X	4850	-0-	-823	-0-	4850	2			N	-0-					30
09	5490 X	5042	-0-	-448	-0-	5042	2			N	-0-					30
10	5642 X	3933	-0-	-1709	-0-	3933	2			N	-0-					30

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

05	8618 X	6744	-0-	-1874	-0-	6744	2			N	-0-					145
06	8040 X	6033	-0-	-2007	-0-	6033	2			N	-0-					145
07	7037 X	6318	-0-	-719	-0-	6318	2			N	-0-					145
08	6913 X	6280	-0-	-633	-0-	6144	2	136	9	N	124	185	1			84
09	6690 X	5393	-0-	-1297	-0-	5393	2			N	-0-					84
10	6758 X	5783	-0-	-975	-0-	5783	2			N	-0-					84

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

05	9393 X	8761	-0-	-632	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
06	9090 X	7972	-0-	-1118	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	9176 X	8251	-0-	-925	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
08	8804 X	8096	-0-	-708	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
09	8520 X	7673	-0-	-847	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
10	8773 X	7714	-0-	-1059	-0-	7714	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

05	9331 X	8595	-0-	-736	-0-	8595	2			N	-0-					32
06	8880 X	8110	-0-	-770	-0-	8110	2			N	-0-					32
07	9021 X	8262	-0-	-759	-0-	8262	2			N	-0-					32
08	8773 X	8067	-0-	-706	-0-	8067	2			N	-0-					32
09	8490 X	7697	-0-	-793	-0-	7690	2	7	9	N	6					38
10	8587 X	7771	-0-	-816	-0-	7771	2			N	-0-					38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588 X	4052	-0-	-536	-0-	4052	2			N	-0-					37
06	4350 X	2792	-0-	-1558	-0-	2792	2			N	-0-					37
07	4464 X	1760	-0-	-2704	-0-	1760	2			N	-0-					37
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					37
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					37
*10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					37

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

05	11563 X	8000	-0-	-3563	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	10380 X	7587	-0-	-2793	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	9021 X	7813	-0-	-1208	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
08	8401 X	6656	-0-	-1745	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
09	8130 X	6034	-0-	-2096	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
10	7998 X	5763	-0-	-2235	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					27
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					27
07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					27
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3314	2	20	9	N	18					45
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					45
*10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					45

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

05	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					27
06	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					27
07	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					27
08	15283 X	13531	-0-	-1752	-0-	13531	2			N	-0-					27
09	14790 X	12591	-0-	-2199	-0-	12591	2			N	-0-					27
10	14911 X	12637	-0-	-2274	-0-	12637	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

05	9207 X	8367	-0-	-840	-0-	8367	2			N	-0-					67
06	8700 X	8034	-0-	-666	-0-	8034	2			N	-0-					67
07	8649 X	7835	-0-	-814	-0-	7835	2			N	-0-					67
08	8339 X	7812	-0-	-527	-0-	7812	2			N	-0-					67
09	8070 X	7519	-0-	-551	-0-	7519	2			N	-0-					67
10	8339 X	7585	-0-	-754	-0-	7585	2			N	-0-					67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

05	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
06	8160 X	7255	-0-	-905	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	8432 X	7489	-0-	-943	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
09	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
*10	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

05	22661 X	22060	-0-	-601	-0-	22060	2			N	-0-					8
06	21930 X	20589	-0-	-1341	-0-	20589	2			N	-0-					8
07	22661 X	20530	-0-	-2131	-0-	20530	2			N	-0-					8
08	23095 X	19790	-0-	-3305	-0-	19790	2			N	-0-					8
09	22290 X	18466	-0-	-3824	-0-	18466	2			N	-0-					8
10	22072 X	18392	-0-	-3680	-0-	18392	2			N	-0-					8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	8784	-0-	-1322	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8348	-0-	-1432	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8521	-0-	-1027	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8208	-0-	-813	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7776	-0-	-954	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7786	-0-	-987	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

05	13237	X	11827	-0-	-1410	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	9916	-0-	-2894	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10987	-0-	-1878	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9895	-0-	-1141	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
09	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8215	-0-	-2821	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

05	13082	X	11362	-0-	-1720	-0-	11362	2			N	-0-					3
06	12660	X	10516	-0-	-2144	-0-	10516	2			N	-0-					3
07	12679	X	10740	-0-	-1939	-0-	10740	2			N	-0-					3
08	11377	X	9511	-0-	-1866	-0-	9511	2			N	-0-					3
09	11010	X	9393	-0-	-1617	-0-	9393	2			N	-0-					3
10	11377	X	9606	-0-	-1771	-0-	9606	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

05	18290	X	13526	-0-	-4764	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	8586	-0-	-9114	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	12547	-0-	-5185	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
08	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	8415	-0-	-6465	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
*10	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

05	10199	X	8427	-0-	-1772	-0-	8427	2			N	-0-					37
06	9480	X	7104	-0-	-2376	-0-	7104	2			N	-0-					37
07	9796	X	4778	-0-	-5018	-0-	4778	2			N	-0-					37
08	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					37
09	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					37
*10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					37

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

05	13361	X	11751	-0-	-1610	-0-	11751	2			N	-0-					90
06	12630	X	11095	-0-	-1535	-0-	11095	2			N	-0-					90
07	12679	X	11717	-0-	-962	-0-	11717	2			N	-0-					90
08	12245	X	11213	-0-	-1032	-0-	11213	2			N	-0-					90
09	11790	X	10607	-0-	-1183	-0-	10607	2			N	-0-					90
10	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2			N	-0-					90

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

05	43245	X	34923	-0-	-8322	-0-	34923	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	33417	-0-	-6903	-0-	33417	2			N	-0-					-0-
07	39618	X	27921	-0-	-11697	-0-	27921	2			N	-0-					-0-
08	36952	X	32671	-0-	-4281	-0-	32671	2			N	-0-					-0-
09	35760	X	27873	-0-	-7887	-0-	27873	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	26162	-0-	-8775	-0-	26162	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
06	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
07	17391 X	17000	-0-	-391	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
08	19003 X	15730	-0-	-3273	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
09	18360 X	15614	-0-	-2746	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
10	18259 X	14566	-0-	-3693	-0-	14566	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

05	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
06	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
07	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
08	20429 X	16876	-0-	-3553	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
09	19710 X	16644	-0-	-3066	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
10	19437 X	15572	-0-	-3865	-0-	15572	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

05	17112 X	15371	-0-	-1741	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
06	15900 X	13521	-0-	-2379	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
07	15779 X	12311	-0-	-3468	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
08	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
*10	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

05	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					20
06	19830 X	18650	-0-	-1180	-0-	18650	2			N	-0-					20
07	20491 X	18645	-0-	-1846	-0-	18645	2			N	-0-					20
08	20584 X	18160	-0-	-2424	-0-	18160	2			N	-0-					20
09	19890 X	17022	-0-	-2868	-0-	17022	2			N	-0-					20
10	19871 X	16704	-0-	-3167	-0-	16704	2			N	-0-					20

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

05	29481 X	23450	-0-	-6031	-0-	23450	2			N	-0-					20
06	29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	29055	2			N	-0-					20
07	27838 X	27270	-0-	-568	-0-	27270	2			N	-0-					20
08	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	25812	2			N	-0-					20
09	24870 X	23857	-0-	-1013	-0-	23857	2			N	-0-					20
10	25699 X	23533	-0-	-2166	-0-	23533	2			N	-0-					20

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

05	77283 X	60143	-0-	-17140	-0-	60143	2			N	-0-					-0-
06	71400 X	52761	-0-	-18639	-0-	52761	2			N	-0-					-0-
07	70308 X	55756	-0-	-14552	-0-	55756	2			N	-0-					-0-
08	63829 X	52593	-0-	-11236	-0-	52593	2			N	-0-					-0-
09	61770 X	48507	-0-	-13263	-0-	48507	2			N	-0-					-0-
10	60140 X	42971	-0-	-17169	-0-	42971	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

05	15159 X	13144	-0-	-2015	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
06	14040 X	12065	-0-	-1975	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
07	13857 X	12352	-0-	-1505	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
08	12958 X	11410	-0-	-1548	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
09	12540 X	9788	-0-	-2752	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
10	12958 X	10709	-0-	-2249	-0-	10709	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5312	-0-	-113	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4721	-0-	-704	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4313	-0-	-833	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3828	-0-	-1152	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4843	-0-	-303	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

05	19499	X	15814	-0-	-3685	-0-	15814	2			N	-0-					20
06	17370	X	14813	-0-	-2557	-0-	14813	2			N	-0-					20
07	17205	X	14882	-0-	-2323	-0-	14882	2			N	-0-					20
08	16337	X	14529	-0-	-1808	-0-	14529	2			N	-0-					20
09	15810	X	13775	-0-	-2035	-0-	13775	2			N	-0-					20
10	15810	X	13831	-0-	-1979	-0-	13831	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

05	36053	X	29302	-0-	-6751	-0-	29302	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	27261	-0-	-6099	-0-	27261	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	27165	-0-	-5788	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	26262	-0-	-3126	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	24522	-0-	-3918	-0-	24522	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	24391	-0-	-4904	-0-	24391	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

05	23219	X	16823	-0-	-6396	-0-	16823	2			N	-0-					20
06	22470	X	15469	-0-	-7001	-0-	15469	2			N	-0-					20
07	20522	X	15366	-0-	-5156	-0-	15366	2			N	-0-					20
08	17918	X	13922	-0-	-3996	-0-	13922	2			N	-0-					20
09	17280	X	13807	-0-	-3473	-0-	13807	2			N	-0-					20
10	16833	X	12748	-0-	-4085	-0-	12748	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

05	15097	X	11765	-0-	-3332	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10617	-0-	-3033	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11051	-0-	-2341	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10631	-0-	-1924	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	9726	-0-	-2064	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9019	-0-	-2761	-0-	9019	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

05	9486	X	6666	-0-	-2820	-0-	6666	2			N	-0-					17
06	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	7822	2			N	-0-					17
07	8463	X	7003	-0-	-1460	-0-	7003	2			N	-0-					17
08	7781	X	6242	-0-	-1539	-0-	6242	2			N	-0-					17
09	7530	X	6500	-0-	-1030	-0-	6500	2			N	-0-					17
10	7781	X	6665	-0-	-1116	-0-	6665	2			N	-0-					17

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

05	28086	X	21973	-0-	-6113	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	21020	-0-	-5020	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	20357	-0-	-4846	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	19682	-0-	-3537	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18463	-0-	-4007	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	18341	-0-	-3638	-0-	18341	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37975 X	27333	-0-	-10642	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
06	36750 X	26090	-0-	-10660	-0-	26090	2			N	-0-					-0-
07	33852 X	24116	-0-	-9736	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
08	29016 X	25226	-0-	-3790	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
09	28080 X	24346	-0-	-3734	-0-	24346	2			N	-0-					-0-
10	27342 X	24541	-0-	-2801	-0-	24541	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25265 X	15727	-0-	-9538	-0-	15727	2			N	-0-					53
06	21480 X	14518	-0-	-6962	-0-	14518	2			N	-0-					53
07	19499 X	14504	-0-	-4995	-0-	14342	2	162	9	N	147	166	1			34
08	16895 X	13621	-0-	-3274	-0-	13621	2			N	-0-					34
09	16320 X	11901	-0-	-4419	-0-	11901	2			N	-0-					34
10	15717 X	11852	-0-	-3865	-0-	11852	2			N	-0-					34

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079 X	19450	-0-	-5629	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
06	22830 X	17729	-0-	-5101	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	22630 X	15785	-0-	-6845	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
08	20429 X	17262	-0-	-3167	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
09	19770 X	15495	-0-	-4275	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
10	19437 X	15131	-0-	-4306	-0-	15131	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30442 X	24537	-0-	-5905	-0-	24537	2			N	-0-					-0-
06	25710 X	21152	-0-	-4558	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
07	23963 X	16828	-0-	-7135	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
08	20429 X	14682	-0-	-5747	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
09	19770 X	12955	-0-	-6815	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
10	20429 X	12377	-0-	-8052	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545 X	15590	-0-	-5955	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
06	19320 X	14151	-0-	-5169	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
07	18693 X	14100	-0-	-4593	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
08	16709 X	13406	-0-	-3303	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
09	16110 X	12478	-0-	-3632	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
10	15593 X	12284	-0-	-3309	-0-	12284	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027 X	10511	-0-	-5516	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	15510 X	8894	-0-	-6616	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	16027 X	11024	-0-	-5003	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
08	13516 X	11216	-0-	-2300	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11790 X	10037	-0-	-1753	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	11036 X	9341	-0-	-1695	-0-	9341	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31279 X	23045	-0-	-8234	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
06	30270 X	20702	-0-	-9568	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
07	31279 X	20157	-0-	-11122	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
08	25110 X	19072	-0-	-6038	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
09	24240 X	17511	-0-	-6729	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
10	23033 X	17067	-0-	-5966	-0-	17067	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	30800	2			N	-0-			-0-
06	26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	26415	2	22	9	N	20			20
07	23957 X	23957	-0-	-0-	-0-	23957	2			N	-0-			20
08	34069 X	21152	-0-	-12917	-0-	21152	2			N	-0-			20
09	32970 X	18964	-0-	-14006	-0-	18942	2	22	9	N	20			40
10	30814 X	19044	-0-	-11770	-0-	19044	2			N	-0-			40

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

05	46841 X	34316	-0-	-12525	-0-	34316	2			N	-0-			60
06	43410 X	30553	-0-	-12857	-0-	30553	2			N	-0-			60
07	42315 X	29286	-0-	-13029	-0-	29286	2			N	-0-			60
08	36673 X	27237	-0-	-9436	-0-	27237	2			N	-0-			60
09	35430 X	24936	-0-	-10494	-0-	24936	2			N	-0-			60
10	34317 X	22614	-0-	-11703	-0-	22614	2			N	-0-			60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

05	21421 X	13678	-0-	-7743	-0-	13678	2			N	-0-			-0-
06	18480 X	12483	-0-	-5997	-0-	12483	2			N	-0-			-0-
07	17143 X	12180	-0-	-4963	-0-	12180	2			N	-0-			-0-
08	14942 X	11494	-0-	-3448	-0-	11494	2			N	-0-			-0-
09	14040 X	10464	-0-	-3576	-0-	10464	2			N	-0-			-0-
10	13671 X	11356	-0-	-2315	-0-	11356	2			N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

05	50437 X	34265	-0-	-16172	-0-	34265	2			N	-0-			-0-
06	42000 X	30233	-0-	-11767	-0-	30233	2			N	-0-			-0-
07	43400 X	29783	-0-	-13617	-0-	29783	2			N	-0-			-0-
08	37386 X	29676	-0-	-7710	-0-	29676	2			N	-0-			-0-
09	36090 X	26812	-0-	-9278	-0-	26812	2			N	-0-			-0-
10	34255 X	27028	-0-	-7227	-0-	27028	2			N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

05	0	24002	-0-	24002	47092	24002	2			N	-0-			-0-
06	64398 X	17306	-0-	-47092	-0-	17306	2			N	-0-			-0-
07	20243 X	16985	-0-	-3258	-0-	16985	2			N	-0-			-0-
08	20243 X	13963	-0-	-6280	-0-	13963	2			N	-0-			-0-
09	19590 X	11455	-0-	-8135	-0-	11455	2			N	-0-			-0-
10	20243 X	10238	-0-	-10005	-0-	10238	2			N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					3
06	510	N	322	-0-	-188	-0-	8	1	313	2	Y	1					4
							1	9									
07	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-					4
08	3100	N	7127	-0-	4027	4027	1	1	7124	2	Y	2					6
							2	9									
09	3000	N	369	-0-	-2631	1396	9	1	360	2	Y	-0-					6
*10	1955	N	559	-0-	-1396	-0-	13	1	542	2	Y	4					10
							4	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627 X	2865	-0-	-762	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
08	3751 X	3367	-0-	-384	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
09	3660 X	3358	-0-	-302	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
10	3782 X	3247	-0-	-535	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630

05	5270 X	5063	-0-	-207	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	5115	-0-	-155	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	4957	-0-	-220	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
09	5010 X	4780	-0-	-230	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-
10	5115 X	4724	-0-	-391	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					38
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					38
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					38
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					38
09	3000 N	3140	-0-	140	140	3140	2			N	-0-					38
*10	2043 N	1903	-0-	-140	-0-	1903	2			N	-0-					38

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

05	4480 X	3080	-0-	-1400	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	2491	-0-	-1074	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
*10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2			N	-0-					59
06	3720 X	3413	-0-	-307	-0-	3413	2			N	-0-					59
07	3844 X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					59
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					59
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					59
*10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3360	2	145	9	N	132	181	1			10

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

05	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					42
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					42
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					42
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					42
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					42
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					42

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	6129	-0-	-261	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	3055	-0-	-3548	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	6882 X	3408	-0-	-3474	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
09	6630 X	5491	-0-	-1139	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
10	6758 X	6267	-0-	-491	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	228	-0-	-888	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	289	-0-	-1447	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	273	-0-	-1407	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					34
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					34
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					34
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					34
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					34
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					34

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	4313	2			N	-0-					30
06	4500 X	4131	-0-	-369	-0-	4131	2			N	-0-					30
07	4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					30
08	4371 X	4153	-0-	-218	-0-	4153	2			N	-0-					30
09	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2			N	-0-					30
10	4309 X	4036	-0-	-273	-0-	4036	2			N	-0-					30

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					112
06	3300 X	2811	-0-	-489	-0-	2811	2			N	-0-					112
07	3410 X	2845	-0-	-565	-0-	2845	2			N	-0-					112
08	3224 X	2303	-0-	-921	-0-	2278	2	25	9	N	23					135
09	3030 X	1949	-0-	-1081	-0-	1949	2			N	-0-					135
10	2914 X	2245	-0-	-669	-0-	2245	2			N	-0-					135

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

05	2821 X	2555	-0-	-266	-0-	2555	2			N	-0-					74
06	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	2228	2	11	9	N	10					84
07	2790 X	1960	-0-	-830	-0-	1945	2	15	9	N	14					98
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					98
09	2190 N	2130	-0-	-60	-0-	2087	2	43	9	N	39					137
10	1953 N	1733	-0-	-220	-0-	1733	2			N	-0-					137

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					72
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					72
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					72
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					72
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					72
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					72

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 9310

05	558	N	125	-0-	-433	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					22
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					22
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					22
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					22
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					22
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2	18	9	N	16					38

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

05	8587	X	3652	-0-	-4935	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	2767	-0-	-5543	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2567	-0-	-4563	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2326	-0-	-2851	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2085	-0-	-2895	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2025	-0-	-1633	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157192 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 9274

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 171016 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 9320

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

05	961 N	511	-0-	-450	-0-	511	2		N	-0-			-0-
06	810 N	568	-0-	-242	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	2		N	-0-			-0-
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8672 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

05	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	2465	2	15	9	N	14			112
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7			119
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2619	2	11	9	N	10	110	1	19
08	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-			19
09	3000 N	3725	-0-	725	725	3694	2	31	9	N	28			47
*10	3100 N	3045	-0-	-55	670	3045	2			N	-0-			47

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

05	2759 X	2456	-0-	-303	-0-	2456	2			N	-0-					42
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2783	2	28	9	N	25					67
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2770	2	44	9	N	40	90	1			17
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					17
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1					18
*10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					18

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

05	2108 N	1628	-0-	-480	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

05	SWR 10	5901	-0-	5901	211972	5901	2			N	-0-					19
06	SWR 10	4897	-0-	4897	216869	4897	2			N	-0-					19
07	SWR 10	4827	-0-	4827	221696	4827	2			N	-0-					19
08	SWR 10	4009	-0-	4009	225705	4009	2			N	-0-					19
09	SWR 10	4894	-0-	4894	230599	4894	2			N	-0-					19
10	SWR 10	4615	-0-	4615	235214	4615	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

05	7161 X	3363	-0-	-3798	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	6122	-0-	-808	-0-	6122	2		N	-0-			-0-
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2		N	-0-			-0-
08	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		N	-0-			-0-
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
*10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: RRCID -> 270129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9702 - 10137

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 X	230	-0-	-80	-0-	26	1	204	2	N	-0-			186
06	300 X	237	-0-	-63	-0-	39	1	198	2	N	-0-			186
07	310 X	297	-0-	-13	-0-	65	1	232	2	N	-0-			186
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			186
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	163	1	395	2	N	-0-			186
*10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
*10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 136002 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13671 PERF. 8292 - 8468

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE A WELL #: 1 RRCID -> 164453 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8274 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222992 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			51
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			51
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			51
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			51
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			51
*10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			51

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333 X	510	-0-	-823	-0-	510	2			N	-0-					80
06	1290 X	805	-0-	-485	-0-	805	2			N	-0-					80
07	1302 X	789	-0-	-513	-0-	789	2			N	-0-					80
08	1209 X	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					80
09	1140 X	408	-0-	-732	-0-	408	2			N	-0-					80
10	837 X	345	-0-	-492	-0-	345	2			N	-0-					80

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	98	1	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

05	SWR 10	2259	-0-	2259	132494	2259	2			N	-0-					85
06	SWR 10	1257	-0-	1257	133751	1257	2			N	-0-					85
07	SWR 10	462	-0-	462	134213	462	2			N	-0-					85
08	SWR 10	899	-0-	899	135112	899	2			N	-0-					85
09	SWR 10	589	-0-	589	135701	589	2			N	-0-					85
10	SWR 10	305	-0-	305	136006	305	2			N	-0-					85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

05	SWR 10	1108	-0-	1108	45847	1108	2			N	-0-					60
06	SWR 10	1331	-0-	1331	47178	1331	2			N	-0-					60
07	SWR 10	966	-0-	966	48144	966	2			N	-0-					60
08	SWR 10	1165	-0-	1165	49309	1165	2			N	-0-					60
09	SWR 10	763	-0-	763	50072	763	2			N	-0-					60
10	SWR 10	546	-0-	546	50618	546	2			N	-0-					60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

05	217 X	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					25
06	180 X	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					25
07	186 X	150	-0-	-36	-0-	139	2	11	9	N	10					35
08	186 X	150	-0-	-36	-0-	140	2	10	9	N	9					44
09	180 X	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					44
*10	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					44

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

05	9517 X	276	-0-	-9241	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	846	-0-	-1464	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	1054 X	590	-0-	-464	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	810 N	218	-0-	-592	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	589 N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

05	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	22432	3			N	-0-					-0-
06	22249 X	22249	-0-	-0-	-0-	22249	3			N	-0-					-0-
07	23274 X	23274	-0-	-0-	-0-	23274	3			N	-0-					-0-
08	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	3			N	-0-					-0-
09	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	18032	3			N	-0-					-0-
*10	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3			N	-0-					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	57288 X	27565	-0-	-29723	-0-	27565	3			N	-0-			-0-
06	54035 X	54035	-0-	-0-	-0-	54035	3			N	-0-			-0-
07	54760 X	54760	-0-	-0-	-0-	54760	3			N	-0-			-0-
08	48670 X	46420	-0-	-2250	-0-	46420	3			N	-0-			-0-
09	54030 X	38027	-0-	-16003	-0-	38027	3			N	-0-			-0-
10	55831 X	97	-0-	-55734	-0-	97	3			N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	77	1	2583	2	N	-0-			-0-
06	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	64	1	2141	2	N	-0-			-0-
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	81	1	2689	2	N	-0-			-0-
08	2666 X	418	-0-	-2248	-0-	12	1	406	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	73	1	2426	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	2544	-0-	-215	-0-	74	1	2470	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

05	310 #	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-			132
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			132
07	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-			132
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			132
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			132
*10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			132

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
BRAVEHEART WELL #: RRCID -> 270732 COMPL. DATE N/A 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					47
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-					47
07	2976	X	897	-0-	-2079	-0-	9	1	888	2	Y	-0-					47
08	3100	N	3322	-0-	222	222	33	1	3288	2	Y	1					48
							1	9									
09	2807	N	2585	-0-	-222	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-					48
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					48

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-					75
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-					75
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	2	Y	-0-					75
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	8	1	816	2	Y	-0-					75
09	1080	N	795	-0-	-285	-0-	8	1	787	2	Y	-0-					75
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	2	Y	-0-					75

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-					87
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-					87
07	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-					87
08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-					87
09	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	31	1	3137	2	Y	-0-					87
10	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-					87

BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4218	-0-	-711	-0-	478	1	3740	2	N	-0-					182
06	4770	X	3838	-0-	-932	-0-	626	1	3212	2	N	-0-					182
07	4929	X	4208	-0-	-721	-0-	922	1	3286	2	N	-0-					182
08	4092	X	2925	-0-	-1167	-0-	2925	2			N	-0-					182
09	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	1159	1	2816	2	N	-0-					182
10	4216	X	3195	-0-	-1021	-0-	3195	2			N	-0-					182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	160	-0-	-491	-0-	160	2			N	-0-					155
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-					155
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	159	1	431	2	N	-0-					155
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					155
09	570	N	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-					155
10	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	2			N	-0-					155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

05	2511	X	791	-0-	-1720	-0-	90	1	701	2	N	-0-					25
06	2430	X	10	-0-	-2420	-0-	2	1	8	2	N	-0-					25
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	N	-0-					25
*10	3100	N	5424	-0-	2324	2324	5424	2			N	-0-					25

BERRY OIL COMP. 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1777	2	Y	-0-					10
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					10
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	119	1	1775	2	Y	-0-					10
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	108	1	1878	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	34	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	57	1	1989	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

05	3007	X	1904	-0-	-1103	-0-	107	1	1793	2	Y	4					36
							4	9									
06	2160	X	1201	-0-	-959	-0-	64	1	1136	2	Y	1					37
							1	9									
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	159	1	2370	2	Y	-0-					37
08	2480	X	709	-0-	-1771	-0-	37	1	651	2	Y	19	42	1			14
							21	9									
09	2400	X	1194	-0-	-1206	-0-	30	1	1163	2	Y	1					15
							1	9									
10	2542	X	1767	-0-	-775	-0-	49	1	1718	2	Y	-0-					15

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

05	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	253	1	4240	2	N	-0-					2
06	4920	X	4222	-0-	-698	-0-	226	1	3996	2	N	-0-					2
07	5084	X	4657	-0-	-427	-0-	293	1	4364	2	N	-0-					2
08	5084	X	4062	-0-	-1022	-0-	221	1	3841	2	N	-0-					2
09	4350	X	4084	-0-	-266	-0-	102	1	3982	2	N	-0-					2
10	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	125	1	4386	2	N	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					61
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	53	1			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	120	1	2006	2	Y	-0-					7
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	272	1	4825	2	Y	-0-					7
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	270	1	4015	2	Y	-0-					7
08	3100 N	5159	-0-	2059	2059	281	1	4878	2	Y	-0-	5	1			2
09	3568 X	1509	-0-	-2059	-0-	38	1	1471	2	Y	-0-					2
10	2697 X	868	-0-	-1829	-0-	24	1	844	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

05	2139 X	2030	-0-	-109	-0-	114	1	1916	2	Y	-0-					-0-
06	1740 X	1627	-0-	-113	-0-	87	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	139	1	2073	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	107	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	45	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	2201 N	1616	-0-	-585	-0-	45	1	1571	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

05	3410 X	2712	-0-	-698	-0-	153	1	2559	2	Y	-0-					1
06	3300 X	2901	-0-	-399	-0-	155	1	2746	2	Y	-0-					1
07	3410 X	2824	-0-	-586	-0-	178	1	2646	2	Y	-0-					1
08	4309 X	2837	-0-	-1472	-0-	155	1	2682	2	Y	-0-					1
09	4170 X	1757	-0-	-2413	-0-	44	1	1713	2	Y	-0-					1
10	3007 X	2449	-0-	-558	-0-	68	1	2381	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	118	1	1981	2	Y	-0-					-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	714	-0-	-1115	-0-	45	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	104	1	1806	2	Y	-0-					-0-
09	1860 N	1116	-0-	-744	-0-	28	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	392	-0-	-321	-0-	11	1	381	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11468 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					5
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					5
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					5
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	Y	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	92	1	1543	2	Y	-0-					5
06	1920	X	1486	-0-	-434	-0-	79	1	1407	2	Y	-0-					5
07	1984	X	1592	-0-	-392	-0-	100	1	1492	2	Y	-0-					5
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	90	1	1570	2	Y	-0-					5
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	41	1	1590	2	Y	-0-					5
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	46	1	1627	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	233	1	3907	2	N	-0-					30
06	3300	X	2444	-0-	-856	-0-	131	1	2313	2	N	-0-					30
07	3410	X	2846	-0-	-564	-0-	179	1	2667	2	N	-0-					30
08	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	178	1	3085	2	N	-0-					30
09	3300	X	2357	-0-	-943	-0-	59	1	2298	2	N	-0-					30
10	3410	X	2694	-0-	-716	-0-	75	1	2619	2	N	-0-					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

05	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	143	1	2400	2	Y	-0-					3
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	166	1	2934	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2280	-0-	-789	-0-	144	1	2136	2	Y	-0-					3
08	2883	X	663	-0-	-2220	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					3
09	3090	X	2654	-0-	-436	-0-	67	1	2587	2	Y	-0-					3
10	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	75	1	2616	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

05	3069	X	2454	-0-	-615	-0-	138	1	2316	2	Y	-0-					3
06	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	129	1	2294	2	Y	-0-					3
07	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	155	1	2307	2	Y	-0-					3
08	2635	X	2365	-0-	-270	-0-	129	1	2236	2	Y	-0-					3
09	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	56	1	2162	2	Y	-0-					3
10	2511	X	890	-0-	-1621	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

05	6541	X	6383	-0-	-158	-0-	359	1	6024	2	Y	-0-					6
06	6330	X	4410	-0-	-1920	-0-	236	1	4174	2	Y	-0-					6
07	6541	X	4289	-0-	-2252	-0-	270	1	4019	2	Y	-0-					6
08	6386	X	6266	-0-	-120	-0-	341	1	5925	2	Y	-0-					6
09	6180	X	5816	-0-	-364	-0-	146	1	5670	2	Y	-0-					6
10	6386	X	5778	-0-	-608	-0-	160	1	5618	2	Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	86	1	1449	2	Y	-0-					4
06	2040 N	1420	-0-	-620	-0-	76	1	1344	2	Y	-0-					4
07	2108 N	1197	-0-	-911	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-					4
08	2511 X	1911	-0-	-600	-0-	104	1	1807	2	Y	-0-					4
09	2130 X	1242	-0-	-888	-0-	31	1	1211	2	Y	-0-					4
*10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	79	1	2783	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

05	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	165	1	2771	2	Y	-0-					4
06	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	144	1	2559	2	Y	-0-					4
07	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	165	1	2451	2	Y	-0-					4
08	2945 X	2523	-0-	-422	-0-	137	1	2386	2	Y	-0-					4
09	2850 X	2496	-0-	-354	-0-	63	1	2433	2	Y	-0-					4
10	2945 X	2423	-0-	-522	-0-	67	1	2356	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	143	1	2397	2	Y	-0-					7
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	140	1	2484	2	Y	-0-					7
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	155	1	2304	2	Y	-0-					7
08	2542 X	2450	-0-	-92	-0-	133	1	2317	2	Y	-0-					7
09	2610 X	1645	-0-	-965	-0-	41	1	1604	2	Y	-0-					7
10	2697 X	2051	-0-	-646	-0-	57	1	1994	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

05	5363 X	4989	-0-	-374	-0-	281	1	4708	2	Y	-0-					1
06	5100 X	4423	-0-	-677	-0-	236	1	4187	2	Y	-0-					1
07	6076 X	4821	-0-	-1255	-0-	304	1	4517	2	Y	-0-					1
08	6076 X	3309	-0-	-2767	-0-	180	1	3129	2	Y	-0-					1
09	5880 X	4297	-0-	-1583	-0-	108	1	4189	2	Y	-0-					1
10	4991 X	3889	-0-	-1102	-0-	108	1	3781	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	194	1	3257	2	Y	-0-					1
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	2	Y	-0-					1
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	228	1	3390	2	Y	-0-					1
08	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	198	1	3434	2	Y	-0-					1
09	4350	X	2360	-0-	-1990	-0-	59	1	2301	2	Y	-0-					1
10	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	88	1	3074	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	72	1	1207	2	Y	-0-					6
06	1380	N	836	-0-	-544	-0-	45	1	791	2	Y	-0-					6
07	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	73	1	1081	2	Y	-0-					6
08	1426	X	1079	-0-	-347	-0-	59	1	1020	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1230	X	1205	-0-	-25	-0-	30	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	97	1	1624	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
06	1740	N	1273	-0-	-467	-0-	68	1	1202	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	98	1	1457	2	Y	-0-					4
08	2170	X	1494	-0-	-676	-0-	81	1	1413	2	Y	-0-					4
09	1680	X	1085	-0-	-595	-0-	27	1	1058	2	Y	-0-					4
10	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	44	1	1562	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	170	1	2856	2	Y	-0-					48
06	3180	X	2682	-0-	-498	-0-	143	1	2539	2	Y	-0-					48
07	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	176	1	2618	2	Y	-0-					48
08	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	142	1	2460	2	Y	-0-					48
09	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	61	1	2380	2	Y	-0-					48
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	75	1	2632	2	Y	1	1	8			48
							1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	119	1	1991	2	Y	-0-					13
06	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	105	1	1856	2	Y	-0-					13
07	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	136	1	2030	2	Y	-0-					13
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	117	1	2022	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	48	1	1849	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	53	1	1873	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	331	1	5548	2	Y	-0-					13
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	284	1	5025	2	Y	-0-					13
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	342	1	5095	2	Y	-0-					13
08	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	296	1	5133	2	Y	-0-					13
09	5700	X	4792	-0-	-908	-0-	120	1	4672	2	Y	-0-					13
10	5890	X	5050	-0-	-840	-0-	140	1	4910	2	Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3814	-0-	714	714	215	1	3597	2	Y	2					16
							2	9									
06	3000	N	3187	-0-	187	901	169	1	3001	2	Y	15					31
							17	9									
07	3100	N	4972	-0-	1872	2773	313	1	4659	2	Y	-0-					31
08	8004	X	5231	-0-	-2773	-0-	285	1	4946	2	Y	-0-	26	1			5
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	115	1	4479	2	Y	1					6
							1	9									
*10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	295	1	4942	2	Y	7					63
							8	9									
06	5490	X	4559	-0-	-931	-0-	243	1	4314	2	Y	2					65
							2	9									
07	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	321	1	4772	2	Y	-0-					65
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	294	1	5101	2	Y	60	92	1			33
							66	9									
09	5220	X	4803	-0-	-417	-0-	120	1	4682	2	Y	1					34
							1	9									
10	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	139	1	4888	2	Y	1					35
							1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	184	1	3088	2	Y	-0-					28
06	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	151	1	2676	2	Y	-0-					28
07	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	194	1	2886	2	Y	-0-					28
08	3317	X	2985	-0-	-332	-0-	163	1	2822	2	Y	-0-	28	1			-0-
09	3210	X	2890	-0-	-320	-0-	72	1	2818	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	84	1	2951	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	164	1	2754	2	Y	-0-					8
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	Y	-0-					8
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	178	1	2647	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	152	1	2631	2	Y	-0-					8
09	3000	X	2626	-0-	-374	-0-	66	1	2560	2	Y	-0-					8
10	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	78	1	2733	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	409	1	4772	2	Y	-0-					1
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	395	1	4856	2	Y	-0-					1
07	5425	X	4687	-0-	-738	-0-	408	1	4279	2	Y	-0-					1
08	5673	X	3732	-0-	-1941	-0-	310	1	3422	2	Y	-0-					1
09	5250	X	3970	-0-	-1280	-0-	217	1	3753	2	Y	-0-					1
10	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	236	1	4191	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	197	1	3299	2	Y	-0-					12
06	3540	X	3479	-0-	-61	-0-	186	1	3293	2	Y	-0-					12
07	3658	X	2472	-0-	-1186	-0-	156	1	2316	2	Y	-0-					12
08	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	211	1	3663	2	Y	-0-					12
09	3660	X	3400	-0-	-260	-0-	85	1	3315	2	Y	-0-					12
10	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	93	1	3253	2	Y	-0-					12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	77	1	1289	2	Y	-0-					8
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	64	1	1131	2	Y	-0-					8
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	2	Y	-0-					8
08	1364	X	607	-0-	-757	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					8
09	1320	X	509	-0-	-811	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					8
10	1364	X	444	-0-	-920	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					8

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

05	5983	X	3633	-0-	-2350	-0-	205	1	3428	2	Y	-0-					28
06	5220	X	3214	-0-	-2006	-0-	172	1	3042	2	Y	-0-					28
07	4495	X	3268	-0-	-1227	-0-	206	1	3062	2	Y	-0-					28
08	4495	X	3109	-0-	-1386	-0-	169	1	2940	2	Y	-0-					28
09	3870	X	3132	-0-	-738	-0-	79	1	3053	2	Y	-0-					28
10	3627	X	2363	-0-	-1264	-0-	65	1	2298	2	Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-					1
06	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	106	1	1874	2	Y	-0-					1
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	126	1	1876	2	Y	-0-					1
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	110	1	1915	2	Y	-0-					1
09	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	48	1	1876	2	Y	-0-					1
10	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	54	1	1913	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

05	2821	X	1081	-0-	-1740	-0-	61	1	1020	2	Y	-0-					1
06	2730	X	831	-0-	-1899	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					1
07	2821	X	819	-0-	-2002	-0-	52	1	767	2	Y	-0-					1
08	1550	X	823	-0-	-727	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					1
09	1050	X	878	-0-	-172	-0-	22	1	856	2	Y	-0-					1
10	1085	X	822	-0-	-263	-0-	23	1	799	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

05	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	172	1	2885	2	Y	4					20
							4	9									
06	3240	X	2357	-0-	-883	-0-	125	1	2213	2	Y	17					37
							19	9									
07	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	167	1	2485	2	Y	-0-					37
08	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	139	1	2405	2	Y	1	32	1			6
							1	9									
09	3090	X	1983	-0-	-1107	-0-	50	1	1932	2	Y	1					7
							1	9									
10	3069	X	2037	-0-	-1032	-0-	56	1	1981	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	310	1	5196	2	Y	-0-					19
06	5010	X	4973	-0-	-37	-0-	266	1	4707	2	Y	-0-					19
07	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	322	1	4787	2	Y	-0-					19
08	5890	X	4814	-0-	-1076	-0-	262	1	4552	2	Y	-0-					19
09	5700	X	4636	-0-	-1064	-0-	116	1	4520	2	Y	-0-					19
10	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	138	1	4856	2	Y	-0-					19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077 X	1674	-0-	-403	-0-	94	1	1580	2	Y	-0-			7
06	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1923	2	Y	-0-			7
07	2046 X	1632	-0-	-414	-0-	103	1	1529	2	Y	-0-			7
08	2046 X	1847	-0-	-199	-0-	101	1	1746	2	Y	-0-			7
09	2040 X	1859	-0-	-181	-0-	47	1	1812	2	Y	-0-			7
10	2108 X	1563	-0-	-545	-0-	43	1	1520	2	Y	-0-			7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	231	1	3876	2	Y	-0-			7
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	247	1	4378	2	Y	-0-			7
07	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	361	1	5365	2	Y	-0-			7
08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	291	1	5057	2	Y	-0-			7
09	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	122	1	4740	2	Y	-0-			7
*10	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	140	1	4912	2	Y	-0-			7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	291	1	4880	2	Y	-0-			2
06	4710 X	4348	-0-	-362	-0-	232	1	4116	2	Y	-0-			2
07	4867 X	4145	-0-	-722	-0-	261	1	3884	2	Y	-0-			2
08	5053 X	4778	-0-	-275	-0-	260	1	4518	2	Y	-0-			2
09	4890 X	4063	-0-	-827	-0-	102	1	3961	2	Y	-0-			2
*10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	140	1	4922	2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	Y	-0-			11
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	109	1	1939	2	Y	-0-			11
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	142	1	2115	2	Y	-0-			11
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1957	2	Y	-0-			11
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	Y	-0-			11
10	2263 N	2215	-0-	-48	-0-	61	1	2154	2	Y	-0-			11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

05	3534 X	3142	-0-	-392	-0-	177	1	2965	2	Y	-0-			12
06	3420 X	3049	-0-	-371	-0-	163	1	2886	2	Y	-0-			12
07	3534 X	3323	-0-	-211	-0-	209	1	3114	2	Y	-0-			12
08	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	168	1	2911	2	Y	-0-			12
09	3390 X	2796	-0-	-594	-0-	70	1	2726	2	Y	-0-			12
10	3317 X	3287	-0-	-30	-0-	91	1	3196	2	Y	-0-			12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

05	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	240	1	4020	2	Y	-0-			31
06	4080 X	3954	-0-	-126	-0-	211	1	3743	2	Y	-0-			31
07	4340 X	3978	-0-	-362	-0-	250	1	3728	2	Y	-0-			31
08	4619 X	3994	-0-	-625	-0-	218	1	3776	2	Y	-0-	31	1	-0-
09	4470 X	3676	-0-	-794	-0-	92	1	3584	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	3874	-0-	-373	-0-	107	1	3767	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	151	1	2525	2	Y	-0-					26
06	2610	N	2488	-0-	-122	-0-	133	1	2355	2	Y	-0-					26
07	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	164	1	2444	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
08	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	105	1	1818	2	Y	-0-					26
09	2580	X	1865	-0-	-715	-0-	47	1	1818	2	Y	-0-					26
10	2666	X	1863	-0-	-803	-0-	52	1	1809	2	Y	2	2	8			26
							2	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	400	1	6703	2	Y	-0-					28
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	397	1	7030	2	Y	-0-					28
07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	396	1	5887	2	Y	-0-					28
08	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	352	1	6104	2	Y	-0-	28	1			-0-
09	7440	X	5890	-0-	-1550	-0-	148	1	5742	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	7298	-0-	-390	-0-	202	1	7096	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

05	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	243	1	4074	2	Y	-0-					2
06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	225	1	3991	2	Y	-0-					2
07	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	315	1	4687	2	Y	-0-					2
08	5022	X	4477	-0-	-545	-0-	244	1	4233	2	Y	-0-					2
09	4230	X	4026	-0-	-204	-0-	101	1	3925	2	Y	-0-					2
10	4991	X	4385	-0-	-606	-0-	121	1	4264	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

05	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	189	1	3175	2	Y	-0-					8
06	3870	X	3013	-0-	-857	-0-	161	1	2852	2	Y	-0-					8
07	3999	X	3086	-0-	-913	-0-	194	1	2892	2	Y	-0-					8
08	3720	X	2316	-0-	-1404	-0-	126	1	2190	2	Y	-0-					8
09	3270	X	2837	-0-	-433	-0-	71	1	2766	2	Y	-0-					8
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	94	1	3308	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

05	3100	N	3527	-0-	427	427	199	1	3328	2	Y	-0-					15
06	3000	N	3292	-0-	292	719	176	1	3116	2	Y	-0-					15
07	3100	N	2517	-0-	-583	136	158	1	2359	2	Y	-0-					15
08	3534	X	2556	-0-	-978	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-					15
09	3420	X	2600	-0-	-820	-0-	65	1	2535	2	Y	-0-					15
10	3534	X	2402	-0-	-1132	-0-	67	1	2335	2	Y	-0-					15

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	256	1	4285	2	Y	-0-					2
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	208	1	3685	2	Y	-0-					2
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	255	1	3800	2	Y	-0-					2
08	4743	X	3575	-0-	-1168	-0-	195	1	3380	2	Y	-0-					2
09	4590	X	3697	-0-	-893	-0-	93	1	3604	2	Y	-0-					2
10	4526	X	3713	-0-	-813	-0-	103	1	3610	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	237	1	3977	2	Y	-0-					19
06	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	204	1	3621	2	Y	-0-					19
07	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	257	1	3829	2	Y	-0-					19
08	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	202	1	3513	2	Y	-0-	11	1			8
09	4200	X	2398	-0-	-1802	-0-	60	1	2338	2	Y	-0-					8
10	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	113	1	3967	2	Y	-0-					8

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

05	2480	N	1936	-0-	-544	-0-	109	1	1827	2	Y	-0-					18
06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	103	1	1823	2	Y	-0-					18
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	149	1	2220	2	Y	-0-					18
08	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	110	1	1909	2	Y	-0-	16	1			2
09	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	49	1	1897	2	Y	-0-					2
10	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	62	1	2170	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

05	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	313	1	3154	2	Y	-0-					9
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	306	1	3290	2	Y	-0-					9
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	371	1	3663	2	Y	-0-					9
08	4309	X	3537	-0-	-772	-0-	311	1	3226	2	Y	-0-					9
09	3930	X	3604	-0-	-326	-0-	208	1	3396	2	Y	-0-					9
10	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	227	1	3601	2	Y	-0-					9

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

05	5921	X	5846	-0-	-75	-0-	329	1	5517	2	Y	-0-					2
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-					2
07	5890	X	4963	-0-	-927	-0-	312	1	4651	2	Y	-0-					2
08	5890	X	4533	-0-	-1357	-0-	247	1	4286	2	Y	-0-					2
09	5700	X	5010	-0-	-690	-0-	126	1	4884	2	Y	-0-					2
10	5859	X	5311	-0-	-548	-0-	147	1	5164	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

05	1674	N	1148	-0-	-526	-0-	65	1	1083	2	Y	-0-					7
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					7
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					7
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	28	1	1093	2	Y	-0-					7
10	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	28	1	994	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	119	1	2001	2	Y	-0-					16
06	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	94	1	1666	2	Y	-0-					16
07	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	110	1	1644	2	Y	-0-					16
08	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	95	1	1642	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	2100	X	1633	-0-	-467	-0-	41	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1415	-0-	-693	-0-	39	1	1376	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

05	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	180	1	3015	2	Y	-0-					1
06	3390	X	2831	-0-	-559	-0-	151	1	2680	2	Y	-0-					1
07	3503	X	2030	-0-	-1473	-0-	128	1	1902	2	Y	-0-					1
08	3348	X	1995	-0-	-1353	-0-	109	1	1886	2	Y	-0-					1
09	3090	X	1889	-0-	-1201	-0-	47	1	1842	2	Y	-0-					1
10	3193	X	1928	-0-	-1265	-0-	53	1	1875	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	181	1	3035	2	Y	-0-					13
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	173	1	3061	2	Y	-0-					13
07	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	189	1	2817	2	Y	-0-					13
08	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	181	1	3146	2	Y	-0-					13
09	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	80	1	3123	2	Y	-0-					13
10	3348 X	3233	-0-	-115	-0-	90	1	3143	2	Y	-0-					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

05	4030 X	3714	-0-	-316	-0-	209	1	3505	2	Y	-0-					30
06	3900 X	3153	-0-	-747	-0-	168	1	2985	2	Y	-0-					30
07	4030 X	3248	-0-	-782	-0-	204	1	3041	2	Y	3	3	8			30
						3	9									
08	3968 X	2938	-0-	-1030	-0-	160	1	2778	2	Y	-0-					30
09	3750 X	2586	-0-	-1164	-0-	65	1	2521	2	Y	-0-					30
10	3720 X	2524	-0-	-1196	-0-	70	1	2451	2	Y	3	3	8			30
						3	9									

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

05	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	150	1	2510	2	Y	-0-					4
06	2790 X	2548	-0-	-242	-0-	136	1	2412	2	Y	-0-					4
07	2759 X	2564	-0-	-195	-0-	161	1	2403	2	Y	-0-					4
08	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	140	1	2421	2	Y	-0-					4
09	2670 X	2471	-0-	-199	-0-	62	1	2409	2	Y	-0-					4
10	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	72	1	2519	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	116	1	1948	2	Y	-0-					1
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	110	1	1956	2	Y	-0-					1
07	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	107	1	1594	2	Y	-0-					1
08	2077 X	1567	-0-	-510	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					1
09	2070 X	1739	-0-	-331	-0-	44	1	1695	2	Y	-0-					1
*10	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

05	3472 X	3409	-0-	-63	-0-	192	1	3215	2	Y	2	2	8			12
						2	9									
06	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	187	1	3313	2	Y	8	8	8			12
						9	9									
07	3906 X	2867	-0-	-1039	-0-	180	1	2686	2	Y	1	1	8			12
						1	9									
08	3658 X	2848	-0-	-810	-0-	155	1	2693	2	Y	-0-					12
09	3510 X	2664	-0-	-846	-0-	67	1	2597	2	Y	-0-					12
*10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	104	1	3667	2	Y	1	1	8			12
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	111	1	1858	2	Y	5	5	8			13
							6	9									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	2	Y	6	6	8			13
							7	9									
07	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	117	1	1740	2	Y	-0-					13
08	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	107	1	1865	2	Y	-0-					13
09	2370	X	2237	-0-	-133	-0-	56	1	2181	2	Y	-0-					13
10	2387	X	1874	-0-	-513	-0-	52	1	1821	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	74	1	1242	2	Y	-0-					4
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	53	1	948	2	Y	-0-					4
07	1147	N	860	-0-	-287	-0-	54	1	806	2	Y	-0-					4
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	-0-					4
09	1260	X	852	-0-	-408	-0-	21	1	831	2	Y	-0-					4
10	1302	X	943	-0-	-359	-0-	26	1	917	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	114	1	1911	2	Y	-0-					6
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	-0-					6
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	91	1	1348	2	Y	-0-					6
08	2015	X	1428	-0-	-587	-0-	78	1	1350	2	Y	-0-					6
09	1950	X	1366	-0-	-584	-0-	34	1	1332	2	Y	-0-					6
10	2015	X	1072	-0-	-943	-0-	30	1	1042	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	174	1	2924	2	N	-0-					14
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	162	1	2862	2	N	-0-					14
07	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	171	1	2543	2	N	-0-					14
08	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	168	1	2925	2	N	-0-	14	1			-0-
09	3030	X	2107	-0-	-923	-0-	53	1	2054	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	80	1	2805	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	174	1	2910	2	Y	-0-					1
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	108	1	1922	2	Y	-0-					1
07	1178	X	701	-0-	-477	-0-	44	1	657	2	Y	-0-					1
08	3937	X	1687	-0-	-2250	-0-	92	1	1595	2	Y	-0-					1
09	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	66	1	2563	2	Y	-0-					1
*10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	88	1	3099	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	160	1	2673	2	Y	-0-					42
06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	149	1	2643	2	Y	-0-					42
07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	195	1	2907	2	Y	-0-					42
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	192	1	3332	2	Y	-0-					42
*09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	71	1	2766	2	Y	2	19	6			25
							2	9									
*10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	103	1	3624	2	Y	3					28
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	Y	-0-					5
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	Y	-0-					5
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	81	1	1213	2	Y	-0-					5
08	1767	X	1399	-0-	-368	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-					5
09	1710	X	1457	-0-	-253	-0-	37	1	1420	2	Y	-0-					5
10	1767	X	1335	-0-	-432	-0-	37	1	1298	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2079	-0-	-2261	-0-	117	1	1962	2	Y	-0-					3
06	4200	X	3622	-0-	-578	-0-	193	1	3426	2	Y	3					6
							3	9									
07	4340	X	2736	-0-	-1604	-0-	172	1	2564	2	Y	-0-					6
08	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	141	1	2439	2	Y	-0-	5	1			1
09	3630	X	2860	-0-	-770	-0-	72	1	2788	2	Y	-0-					1
*10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	113	1	3960	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	112	1	1884	2	Y	-0-					1
06	2760	N	1934	-0-	-826	-0-	103	1	1831	2	Y	-0-					1
07	2666	N	1751	-0-	-915	-0-	110	1	1641	2	Y	-0-					1
08	2852	X	1721	-0-	-1131	-0-	94	1	1627	2	Y	-0-					1
09	2580	X	1539	-0-	-1041	-0-	39	1	1500	2	Y	-0-					1
10	1984	X	1385	-0-	-599	-0-	38	1	1347	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	103	1	1726	2	Y	-0-					1
06	1740	X	1313	-0-	-427	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					1
07	1798	X	1193	-0-	-605	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-					1
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	183	1	3179	2	Y	-0-					1
09	1770	X	1592	-0-	-178	-0-	40	1	1552	2	Y	-0-					1
10	1829	X	1463	-0-	-366	-0-	41	1	1422	2	Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	153	1	2563	2	Y	-0-					4
06	3000	X	1638	-0-	-1362	-0-	88	1	1550	2	Y	-0-					4
07	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	164	1	2441	2	Y	-0-	1	1			3
08	3410	X	2750	-0-	-660	-0-	150	1	2600	2	Y	-0-					3
09	3300	X	2419	-0-	-881	-0-	61	1	2358	2	Y	-0-					3
10	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	63	1	2195	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	74	1	1240	2	Y	-0-					11
06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-					11
07	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	82	1	1216	2	Y	-0-					11
08	1364	X	991	-0-	-373	-0-	54	1	937	2	Y	-0-					11
09	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	29	1	1132	2	Y	-0-					11
10	1302	X	1182	-0-	-120	-0-	33	1	1149	2	Y	-0-					11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	692	-0-	-393	-0-	39	1	647	2	Y	5					59
							6	9									
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	40	1	708	2	Y	12					71
							13	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1136	2	Y	3					74
							3	9									
08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	2	Y	119	146	1			47
							131	9									
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	30	1	1154	2	Y	-0-					47
10	1209	X	1053	-0-	-156	-0-	29	1	1024	2	Y	-0-					47

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2137	-0-	-684	-0-	120	1	2016	2	Y	1					14
							1	9									
06	2520	N	2165	-0-	-355	-0-	116	1	2048	2	Y	1					15
							1	9									
07	2697	N	2337	-0-	-360	-0-	147	1	2190	2	Y	-0-					15
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	123	1	2143	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	57	1	2209	2	Y	-0-					7
10	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	63	1	2209	2	Y	-0-					7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	137	1	2303	2	Y	-0-					1
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	116	1	2060	2	Y	-0-					1
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	152	1	2256	2	Y	-0-					1
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	147	1	2550	2	Y	-0-					1
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	62	1	2425	2	Y	-0-					1
*10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	69	1	2422	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					1
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					1
07	744	N	254	-0-	-490	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					1
08	558	N	299	-0-	-259	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					1
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	15	1	582	2	Y	-0-					1
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3639	2	Y	-0-					55
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	186	1	3300	2	Y	1					56
							1	9									
07	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	227	1	3373	2	Y	2					58
							2	9									
08	3844	X	3558	-0-	-286	-0-	194	1	3362	2	Y	2					60
							2	9									
09	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	72	1	2816	2	Y	-0-					60
10	3844	X	2409	-0-	-1435	-0-	67	1	2342	2	Y	-0-					60

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-					1
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1753	2	Y	-0-					1
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	130	1	1934	2	Y	-0-					1
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	131	1	2267	2	Y	-0-					1
09	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	42	1	1638	2	Y	-0-					1
10	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	56	1	1972	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	246	1	4125	2	Y	-0-					3
06	5430	X	4056	-0-	-1374	-0-	217	1	3836	2	Y	3					6
							3	9									
07	5859	X	4066	-0-	-1793	-0-	256	1	3810	2	Y	-0-					6
08	5859	X	3926	-0-	-1933	-0-	214	1	3712	2	Y	-0-	5	1			1
09	5670	X	3743	-0-	-1927	-0-	94	1	3649	2	Y	-0-					1
10	4371	X	3644	-0-	-727	-0-	101	1	3543	2	Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

05	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	68	1	1133	2	Y	-0-					6
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-					6
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	91	1	1352	2	Y	-0-					6
08	1457	X	1245	-0-	-212	-0-	68	1	1177	2	Y	-0-					6
09	1410	X	1332	-0-	-78	-0-	33	1	1299	2	Y	-0-					6
10	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	35	1	1215	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

05	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	201	1	3371	2	Y	2					7
							2	9									
06	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	192	1	3396	2	Y	5					12
							6	9									
07	4216	X	3107	-0-	-1109	-0-	196	1	2911	2	Y	-0-					12
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	198	1	3440	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
09	3600	X	2547	-0-	-1053	-0-	64	1	2483	2	Y	-0-					2
*10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	105	1	3692	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

05	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	184	1	3089	2	Y	-0-					3
06	4140	X	2829	-0-	-1311	-0-	151	1	2675	2	Y	3					6
							3	9									
07	4278	X	3367	-0-	-911	-0-	212	1	3155	2	Y	-0-					6
08	4216	X	1757	-0-	-2459	-0-	96	1	1661	2	Y	-0-	5	1			1
09	4080	X	1770	-0-	-2310	-0-	44	1	1726	2	Y	-0-					1
10	3379	X	1730	-0-	-1649	-0-	48	1	1682	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	216	1	3207	2	Y	3					3
							3	9									
08	3193	X	829	-0-	-2364	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					3
09	3090	X	132	-0-	-2958	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					3
10	3441	X	210	-0-	-3231	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	705	-0-	-473	-0-	39	1	665	2	N	1					46
							1	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	2					48
							2	9									
07	837	N	435	-0-	-402	-0-	24	1	411	2	N	-0-					48
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	33	1	502	2	N	-0-					48
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					138
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					138
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					138
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					138
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	122	1	2666	2	N	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	N	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	117	1	2671	2	N	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	115	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	105	1	2604	2	N	-0-					-0-
*10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	105	1	2590	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	104	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	97	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	100	1	2117	2	N	-0-					-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	94	1	2328	2	N	-0-					-0-
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

05	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	80	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1625	-0-	-1375	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1704	-0-	-1396	-0-	72	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1149	-0-	-1238	-0-	52	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1688	-0-	-202	-0-	66	1	1622	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	62	1	1523	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790 N	2723	-0-	-67	-0-	120	1	2603	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3351	-0-	351	351	145	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3150	-0-	50	401	133	1	3017	2	N	-0-					-0-
08	2728 N	2297	-0-	-431	-0-	103	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	N	-0-					-0-
*10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	112	1	2757	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	176	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	141	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	155	1	3521	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	2905	-0-	-629	-0-	131	1	2774	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3207	-0-	-213	-0-	125	1	3082	2	N	-0-					-0-
10	3534 X	3051	-0-	-483	-0-	119	1	2932	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

05	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	158	1	3451	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3622	-0-	-68	-0-	157	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3717	-0-	-65	-0-	157	1	3560	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	3111	-0-	-671	-0-	140	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	151	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	138	1	3409	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	134	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	122	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	122	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	2728 N	2465	-0-	-263	-0-	111	1	2354	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3035	-0-	35	35	118	1	2917	2	N	-0-					-0-
*10	3018 N	2983	-0-	-35	-0-	116	1	2867	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

05	3038 X	2994	-0-	-44	-0-	131	1	2863	2	N	-0-					-0-
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	123	1	2717	2	N	-0-					-0-
07	3069 N	2647	-0-	-422	-0-	112	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	3007 N	2836	-0-	-171	-0-	128	1	2708	2	N	-0-					-0-
09	2850 N	2840	-0-	-10	-0-	110	1	2730	2	N	-0-					-0-
*10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	114	1	2803	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

05	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	82	1	1789	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	78	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	78	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	78	1	1644	2	N	-0-					-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	71	1	1756	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	69	1	1709	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	136	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	128	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	125	1	2849	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	131	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	114	1	2809	2	N	-0-					-0-
*10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	113	1	2797	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	70	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	988	-0-	-655	-0-	42	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	120	1	2550	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4087	-0-	1087	1087	159	1	3928	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4931	-0-	1831	2918	192	1	4739	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	244	1	5303	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	1035	-0-	-3585	-0-	45	1	990	2	N	-0-					-0-
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	283	1	6443	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4799	-0-	-1091	-0-	216	1	4583	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4298	-0-	-1402	-0-	167	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	4901	-0-	-1826	-0-	191	1	4710	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	259	1	5645	2	N	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	242	1	5349	2	N	-0-					-0-
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	240	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	238	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	198	1	4889	2	N	-0-					-0-
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	183	1	4519	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	59	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	56	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	N	-0-					-0-
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	158	1	3443	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	146	1	3231	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	147	1	3335	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	141	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	132	1	3270	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	139	1	3418	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	103	1	2227	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	100	1	2212	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	88	1	1995	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	1809	-0-	-516	-0-	81	1	1728	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	2	N	-0-			-0-
*10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	932	1	20288	2	N	-0-			-0-
06	20760	X	19644	-0-	-1116	-0-	850	1	18794	2	N	-0-			-0-
07	20367	X	17023	-0-	-3344	-0-	718	1	16305	2	N	-0-			-0-
08	21235	X	20571	-0-	-664	-0-	926	1	19645	2	N	-0-			-0-
09	20550	X	18287	-0-	-2263	-0-	710	1	17577	2	N	-0-			-0-
10	21235	X	17079	-0-	-4156	-0-	666	1	16413	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	9824	-0-	-4374	-0-	431	1	9393	2	N	-0-			-0-
06	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	693	1	15335	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	5406	-0-	-8792	-0-	228	1	5178	2	N	-0-			-0-
08	25141	X	19606	-0-	-5535	-0-	883	1	18723	2	N	-0-			-0-
09	22890	X	20609	-0-	-2281	-0-	801	1	19808	2	N	-0-			-0-
*10	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	740	1	18242	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	622	1	13549	2	N	9			58
							10	9							
06	13440	X	13002	-0-	-438	-0-	562	1	12427	2	N	12			70
							13	9							
07	13888	X	12216	-0-	-1672	-0-	515	1	11694	2	N	6			76
							7	9							
08	14663	X	12431	-0-	-2232	-0-	559	1	11864	2	N	7			83
							8	9							
09	14010	X	13611	-0-	-399	-0-	528	1	13072	2	N	10			93
							11	9							
10	14167	X	13465	-0-	-702	-0-	525	1	12940	2	N	-0-			93

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	832	1	18098	2	N	-0-					214
06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	738	1	16327	2	N	3					217
							3	9									
07	15407	X	14825	-0-	-582	-0-	625	1	14199	2	N	1	190	1			28
							1	9									
08	18941	X	17049	-0-	-1892	-0-	767	1	16269	2	N	12					40
							13	9									
09	18330	X	15264	-0-	-3066	-0-	592	1	14648	2	N	22					62
							24	9									
10	18941	X	16404	-0-	-2537	-0-	640	1	15763	2	N	1					63
							1	9									

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

05	14508	X	13343	-0-	-1165	-0-	586	1	12757	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	12479	-0-	-1561	-0-	540	1	11939	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	12568	-0-	-1134	-0-	530	1	12038	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	12013	-0-	-1658	-0-	541	1	11472	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	11672	-0-	-1558	-0-	453	1	11219	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	11735	-0-	-1595	-0-	457	1	11278	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

05	9238	X	8580	-0-	-658	-0-	377	1	8203	2	Y	-0-					-0-
06	8940	X	8164	-0-	-776	-0-	353	1	7811	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8513	-0-	-322	-0-	359	1	8154	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8003	-0-	-615	-0-	360	1	7643	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7596	-0-	-744	-0-	295	1	7301	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7636	-0-	-951	-0-	298	1	7338	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

05	12493	X	9622	-0-	-2871	-0-	423	1	9199	2	Y	-0-					-0-
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	565	1	12500	2	Y	-0-					-0-
07	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	534	1	12143	2	Y	-0-					-0-
08	11098	X	11036	-0-	-62	-0-	497	1	10539	2	Y	-0-					-0-
09	10860	X	10504	-0-	-356	-0-	408	1	10096	2	Y	-0-					-0-
10	11222	X	10535	-0-	-687	-0-	411	1	10124	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	341	1	7433	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7276	-0-	-434	-0-	315	1	6961	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7197	-0-	-832	-0-	303	1	6894	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6185	-0-	-1968	-0-	278	1	5907	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6702	-0-	-1188	-0-	260	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5805	-0-	-1976	-0-	226	1	5579	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	22549	-0-	-1197	-0-	1215	1	21052	2	N	256	390	1			224
							282	9									
06	22980	X	22004	-0-	-976	-0-	1172	1	20614	2	N	198	193	1			229
							218	9									
07	23560	X	22086	-0-	-1474	-0-	1158	1	20664	2	N	240	195	1			274
							264	9									
08	22010	X	21130	-0-	-880	-0-	1148	1	19762	2	N	200	193	1			281
							220	9									
09	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	1042	1	20034	2	N	212	394	1			99
							233	9									
10	22010	X	21555	-0-	-455	-0-	1069	1	20244	2	N	220	197	1			122
							242	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	298	1	6486	2	Y	-0-					-0-
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	291	1	6435	2	Y	-0-					-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	283	1	6434	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	6254	-0-	-1496	-0-	282	1	5972	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6330	-0-	-720	-0-	246	1	6084	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	250	1	6155	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

05	29233	X	25804	-0-	-3429	-0-	1032	1	24722	2	N	45	32	1			32
							50	9									
06	28230	X	24680	-0-	-3550	-0-	1001	1	23642	2	N	34	52	1			14
							37	9									
07	28458	X	24815	-0-	-3643	-0-	1014	1	23778	2	N	21	25	1			10
							23	9									
08	25513	X	24403	-0-	-1110	-0-	1010	1	23362	2	N	28	20	1			18
							31	9									
09	24690	X	22885	-0-	-1805	-0-	935	1	21922	2	N	25	24	1			19
							28	9									
10	25513	X	23367	-0-	-2146	-0-	944	1	22356	2	N	61	46	1			34
							67	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	344	1	7489	2	Y	4					46
							4	9									
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	324	1	7169	2	Y	3					49
							3	9									
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	318	1	7239	2	Y	1					50
							1	9									
08	INC G-10		7217	-0-	7217	7217	325	1	6891	2	Y	1					51
							1	9									
*09	INC G-10		7053	-0-	7053	14270	274	1	6779	2	Y	-0-					51
10	INC G-10		7165	-0-	7165	21435	279	1	6886	2	Y	-0-					51

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

05	7657	X	6914	-0-	-743	-0-	304	1	6610	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6436	-0-	-974	-0-	278	1	6158	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	6582	-0-	-1044	-0-	277	1	6305	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	5760	-0-	-1556	-0-	259	1	5501	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6594	-0-	-486	-0-	256	1	6338	2	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6297	-0-	-616	-0-	245	1	6052	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	X	25675	-0-	-3310	-0-	1065	1	24559	2	N	46	44	1			32
							51	9									
06	28050	X	24281	-0-	-3769	-0-	1008	1	23232	2	N	37	54	1			15
							41	9									
07	28117	X	24397	-0-	-3720	-0-	1020	1	23338	2	N	35	34	1			16
							39	9									
08	25110	X	24051	-0-	-1059	-0-	1141	1	22868	2	N	38	30	1			24
							42	9									
09	24300	X	22769	-0-	-1531	-0-	1160	1	21565	2	N	40	35	1			29
							44	9									
10	25110	X	22710	-0-	-2400	-0-	940	1	21702	2	N	62	57	1			34
							68	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

05	15407	X	13145	-0-	-2262	-0-	565	1	12580	2	N	-0-					120
06	14850	X	12487	-0-	-2363	-0-	530	1	11957	2	N	-0-					120
07	14570	X	12515	-0-	-2055	-0-	535	1	11980	2	N	-0-					120
08	13206	X	12096	-0-	-1110	-0-	524	1	11572	2	N	-0-					120
09	12780	X	11110	-0-	-1670	-0-	470	1	10640	2	N	-0-					120
10	13144	X	11235	-0-	-1909	-0-	470	1	10765	2	N	-0-					120

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

05	33883	X	27461	-0-	-6422	-0-	1140	1	26321	2	N	-0-					27
06	32370	X	27869	-0-	-4501	-0-	1158	1	26711	2	N	-0-					27
07	31372	X	27944	-0-	-3428	-0-	1166	1	26777	2	N	1	1	1			27
							1	9									
08	27776	X	26238	-0-	-1538	-0-	1109	1	25128	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	26880	X	23746	-0-	-3134	-0-	986	1	22760	2	N	-0-					27
10	27776	X	23346	-0-	-4430	-0-	959	1	22387	2	N	-0-					27

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

05	24242	X	20867	-0-	-3375	-0-	834	1	19971	2	Y	56	68	1			40
							62	9									
06	23460	X	19408	-0-	-4052	-0-	786	1	18571	2	Y	46	67	1			19
							51	9									
07	24242	X	19499	-0-	-4743	-0-	796	1	18645	2	Y	53	47	1			25
							58	9									
08	INC G-10		18454	-0-	18454	18454	763	1	17644	2	Y	43	40	1			28
							47	9									
09	INC G-10		18029	-0-	18029	36483	735	1	17248	2	Y	42	39	1			31
							46	9									
10	INC G-10		18483	-0-	18483	54966	745	1	17668	2	Y	64	60	1			35
							70	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	270	1	1684	2	N	-0-					27
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	233	1	1558	2	N	-0-					27
07	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	211	1	1434	2	N	-0-					27
08	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	210	1	1374	2	N	-0-					27
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	227	1	1430	2	N	-0-					27
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	241	1	1652	2	N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2531	-0-	-414	-0-	221	1	2309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	285	1	2533	2	N	-0-					-0-
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	276	1	2597	2	N	-0-					-0-
08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	341	1	2659	2	N	-0-					-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	266	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	251	1	2617	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1667	-0-	-441	-0-	88	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	117	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	134	1	1808	2	N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	134	1	2178	2	N	-0-					-0-
*10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	142	1	2742	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	344	1	6214	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	352	1	5711	2	N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	364	1	5749	2	N	-0-					-0-
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	397	1	5345	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	324	1	5241	2	N	-0-					-0-
*10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	269	1	5199	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	209	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	233	1	3777	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	213	1	3359	2	N	-0-					-0-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	233	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	187	1	3032	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	160	1	3088	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	313	1	1948	2	N	-0-					84
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	368	1	2459	2	N	1	1	8			84
							1	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	358	1	2430	2	N	-0-					84
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	372	1	2426	2	N	-0-					84
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	354	1	2229	2	N	-0-					84
10	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	334	1	2291	2	N	-0-					84

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	459	1	4786	2	N	-0-					-0-
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	464	1	4124	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1922 X	1457	-0-	-465	-0-	140	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1922 X	1683	-0-	-239	-0-	191	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	492	1	4883	2	N	-0-					-0-
*10	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	513	1	5344	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	164	1	2953	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	125	1	2031	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	135	1	2137	2	N	-0-					-0-
08	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	153	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	138	1	2241	2	N	-0-					-0-
*10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2158	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	175	1	3166	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	195	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	196	1	3096	2	N	-0-					-0-
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	243	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	369	1	6662	2	N	-0-					-0-
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	405	1	6578	2	N	-0-					-0-
07	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	407	1	6431	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	7099 X	7064	-0-	-35	-0-	488	1	6576	2	N	-0-					-0-
09	6990 X	6793	-0-	-197	-0-	395	1	6398	2	N	-0-					-0-
10	7223 X	7052	-0-	-171	-0-	347	1	6705	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	361	1	3763	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	482	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	326	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	504	1	3928	2	N	-0-					-0-
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	378	1	3759	2	N	-0-					-0-
*10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	369	1	3850	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

05	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	100	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	134	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	2418 N	1983	-0-	-435	-0-	118	1	1865	2	N	-0-					-0-
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	133	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	2310 N	2256	-0-	-54	-0-	131	1	2125	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1737	-0-	-247	-0-	85	1	1652	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4639	-0-	-1685	-0-	406	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	3954	-0-	-2166	-0-	400	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4026	-0-	-1337	-0-	386	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	3942	-0-	-1421	-0-	448	1	3493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4500	X	3941	-0-	-559	-0-	361	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3522	-0-	-1128	-0-	308	1	3214	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	166	1	2987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	196	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	188	1	2968	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	238	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	186	1	3016	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	158	1	3050	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	121	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	226	1	3670	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	208	1	3286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	238	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	205	1	3319	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	176	1	3414	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	2	N	6	1	8			38
							7	9									
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	43	1	921	2	N	4					42
							4	9									
07	1054	N	925	-0-	-129	-0-	40	1	885	2	N	-0-					42
08	1054	N	805	-0-	-249	-0-	42	1	763	2	N	-0-					42
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1105	2	N	-0-					42
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	1196	2	N	-0-					42

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	265	1	2765	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	404	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	336	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	388	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	303	1	3009	2	N	-0-					-0-
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	295	1	3076	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	320	1	1991	2	N	-0-					27
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	307	1	2046	2	N	-0-					27
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	331	1	2243	2	N	-0-					27
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	337	1	2201	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	338	1	2122	2	N	-0-					27
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	344	1	2353	2	N	-0-					27

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	80	1	1436	2	N	-0-					195
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	110	1	1778	2	N	1	1	8			195
							1	9									
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	101	1	1590	2	N	-0-					195
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	132	1	1781	2	N	-0-					195
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	103	1	1669	2	N	-0-					195
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	N	2					197
							2	9									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	214	1	3854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	214	1	3475	2	N	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	147	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	101	1	1635	2	N	-0-					-0-
*10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	221	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	222	1	3602	2	N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	238	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	269	1	3624	2	N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	196	1	3172	2	N	-0-					-0-
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	197	1	3819	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	132	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	153	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	153	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	138	1	2242	2	N	-0-					-0-
*10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	123	1	2380	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	148	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	139	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	154	1	2436	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	181	1	2435	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	133	1	2158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	130	1	2517	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2184	-0-	-482	-0-	191	1	1993	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	238	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	251	1	2361	2	N	-0-					-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	342	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	268	1	2661	2	N	-0-					-0-
*10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	255	1	2655	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

05	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	303	1	3158	2	N	-0-					5
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	395	1	3511	2	N	-0-					5
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	370	1	3488	2	N	-0-					5
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	424	1	3304	2	N	-0-					5
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	357	1	3543	2	N	-0-					5
10	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	266	1	2771	2	N	-0-					5

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					13
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	77	1	1254	2	N	-0-					13
07	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	81	1	1276	2	N	-0-					13
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	94	1	1272	2	N	-0-					13
09	1320	N	922	-0-	-398	-0-	54	1	868	2	N	-0-					13
10	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	60	1	1153	2	N	-0-					13

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

05	682	N	130	-0-	-552	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
06	510	N	96	-0-	-414	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	338	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	381	1	3388	2	N	-0-					-0-
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	411	1	3876	2	N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	401	1	3129	2	N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	298	1	2958	2	N	-0-					-0-
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	373	1	3892	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

05	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	117	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	135	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	128	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	118	1	1904	2	N	-0-					-0-
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

05	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	61	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1049	-0-	-481	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	80	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	105	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	65	1	1255	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	732	-0-	-2337	-0-	38	1	693	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2970	X	200	-0-	-2770	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	211	-0-	-2858	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	107	-0-	-2962	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	252	-0-	-2718	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
*10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12997	-0-	9897	13038	1136	1	11861	2	N	-0-					-0-
06	14320	X	1282	-0-	-13038	-0-	130	1	1151	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	1010	1	9516	2	N	-0-					-0-
08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-					-0-
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	651	1	6460	2	N	-0-					-0-
*10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	529	1	5511	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	102	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	104	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1600	-0-	-384	-0-	95	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	106	1	1432	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	79	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	75	1	1456	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	N	-0-					3
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	N	-0-					3
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	113	1	1781	2	N	-0-					3
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	116	1	1567	2	N	-0-					3
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	N	-0-					3
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	96	1	1853	2	N	-0-					3

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	186	1	1942	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	238	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	207	1	1946	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	238	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1170	-0-	-1170	-0-	107	1	1063	2	N	-0-					-0-
*10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	240	1	2501	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	299	1	6617	2	N	8	3	8			112
							9	9									
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	294	1	6330	2	N	9	3	8			118
							10	9									
07	6913	X	6758	-0-	-155	-0-	296	1	6462	2	N	-0-					118
08	7192	X	5568	-0-	-1624	-0-	294	1	5268	2	N	5					123
							6	9									
09	6960	X	4904	-0-	-2056	-0-	261	1	4624	2	N	17					140
							19	9									
10	6913	X	5179	-0-	-1734	-0-	245	1	4926	2	N	7					147
							8	9									

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	167	1	3690	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	155	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	152	1	3323	2	N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	175	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	173	1	3072	2	N	-0-					-0-
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	169	1	3403	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	115	1	2542	2	N	1					58
							1	9									
06	2730	X	2064	-0-	-666	-0-	92	1	1972	2	N	-0-					58
07	2914	X	2008	-0-	-906	-0-	88	1	1920	2	N	-0-					58
08	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					58
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	117	1	2069	2	N	-0-					58
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	125	1	2522	2	N	-0-					58

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	209	1	4608	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4161	-0-	-219	-0-	185	1	3975	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	180	1	3934	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3777	-0-	-1028	-0-	199	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	252	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4023	-0-	-782	-0-	191	1	3832	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	123	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	119	1	2571	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	117	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	134	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	872	-0-	-1528	-0-	47	1	825	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3815	-0-	715	715	181	1	3634	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	335	1	7409	2	N	38	1	8			192
						42	9									
06	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	421	1	9045	2	N	21	175	1	1	8	37
						23	9									
07	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	436	1	9517	2	N	10					47
						11	9									
08	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	317	1	5676	2	N	20					67
						22	9									
09	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	402	1	7130	2	N	8					75
						9	9									
*10	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	357	1	7170	2	N	15					90
						17	9									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	68	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	679	-0-	-685	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	571	-0-	-749	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	589	-0-	-744	-0-	28	1	561	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	72	1	1586	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1465	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	68	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	86	1	1543	2	N	-0-					-0-
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	2	N	-0-					-0-
*10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	77	1	1540	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	300	1	3134	2	N	-0-					-0-
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	339	1	3009	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	344	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	381	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	332	1	3292	2	N	-0-					-0-
*10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	333	1	3466	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

05	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	63	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	61	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	72	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	983	-0-	-226	-0-	68	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	58	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	51	1	979	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	2	N	-0-					82
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	241	1	2137	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	191	1	1802	2	N	-0-					82
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	264	1	2055	2	N	6					88
							7	9									
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	246	1	2438	2	N	-0-					88
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	164	1	1710	2	N	-0-					88

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	156	1	1629	2	N	-0-					20
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	239	1	2118	2	N	-0-					20
07	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	211	1	1984	2	N	-0-					20
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	256	1	1993	2	N	-0-					20
09	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	182	1	1807	2	N	-0-					20
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	211	1	2201	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	44	1	977	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	40	1	865	2	N	1					93
							1	9									
07	1085	N	960	-0-	-125	-0-	42	1	916	2	N	2					95
							2	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	71	1	1266	2	N	-0-					95
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	47	1	841	2	N	4					99
							4	9									
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	N	-0-					99

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					160
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					160
07	4619	X	4130	-0-	-489	-0-	4130	2			N	-0-					160
08	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	3858	2			N	-0-					160
09	4470	X	3722	-0-	-748	-0-	3722	2			N	-0-					160
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

05	5456	X	3115	-0-	-2341	-0-	3115	2			N	-0-					98
06	5490	X	3098	-0-	-2392	-0-	3098	2			N	-0-					98
07	5673	X	3464	-0-	-2209	-0-	3464	2			N	-0-					98
08	5673	X	2869	-0-	-2804	-0-	2869	2			N	-0-					98
09	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	3823	2			N	-0-					98
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					98

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673 X	3239	-0-	-2434	-0-	3239	2			N	-0-					58
06	5490 X	2453	-0-	-3037	-0-	2453	2			N	-0-					58
07	4061 X	2411	-0-	-1650	-0-	2411	2			N	-0-					58
08	4061 X	2616	-0-	-1445	-0-	2616	2			N	-0-					58
09	3120 X	2596	-0-	-524	-0-	2596	2			N	-0-					58
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					58

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

05	9145 X	9013	-0-	-132	-0-	9013	2			N	-0-					48
06	8850 X	8747	-0-	-103	-0-	8747	2			N	-0-					48
07	9207 X	8897	-0-	-310	-0-	8897	2			N	-0-					48
08	9207 X	8563	-0-	-644	-0-	8563	2			N	-0-					48
09	8910 X	7365	-0-	-1545	-0-	7365	2			N	-0-					48
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					48

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

05	4681 X	4371	-0-	-310	-0-	4371	2			N	-0-					13
06	4530 X	3709	-0-	-821	-0-	3709	2			N	-0-					13
07	4712 X	4075	-0-	-637	-0-	4075	2			N	-0-					13
08	4712 X	4118	-0-	-594	-0-	4118	2			N	-0-					13
09	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	3962	2			N	-0-					13
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					13

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

05	5673 X	4194	-0-	-1479	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	4091	-0-	-1399	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	4305	-0-	-1368	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10	4362	-0-	4362	4362	4362	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10	3772	-0-	3772	8134	3772	2			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8134					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	125	1	3665	2	Y	5					11
						6	9									
06	3480 X	3166	-0-	-314	-0-	83	1	3082	2	Y	1	8	1			4
						1	9									
07	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	195	1	6896	2	Y	3					7
						3	9									
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	95	1	4081	2	Y	3	4	1			6
						3	9									
09	3480 X	1299	-0-	-2181	-0-	33	1	1265	2	Y	1					7
						1	9									
*10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	101	1	4105	2	Y	2	3	1			6
						2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	287	1	8377	2	Y	11					28
							12	9									
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	216	1	7973	2	Y	4	20	1			12
							4	9									
07	8277	X	7871	-0-	-406	-0-	216	1	7651	2	Y	4					16
							4	9									
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	195	1	8421	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
09	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	207	1	7839	2	Y	5					18
							6	9									
10	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	194	1	7866	2	Y	4	9	1			13
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	122	1	3574	2	Y	5					11
							6	9									
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	84	1	3108	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	2976	X	1311	-0-	-1665	-0-	36	1	1274	2	Y	1					6
							1	9									
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	106	1	4595	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	131	1	4958	2	Y	3					9
							3	9									
*10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	113	1	4563	2	Y	2	4	1			7
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1426	2	Y	2					3
							2	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	39	1	1453	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1457	N	292	-0-	-1165	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					2
08	1488	N	112	-0-	-1376	-0-	3	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
09	1500	N	148	-0-	-1352	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					1
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

05	6727	X	5073	-0-	-1654	-0-	168	1	4897	2	Y	7					21
							8	9									
06	6720	X	4784	-0-	-1936	-0-	126	1	4656	2	Y	2	15	1			8
							2	9									
07	6944	X	4464	-0-	-2480	-0-	122	1	4340	2	Y	2					10
							2	9									
08	6944	X	4721	-0-	-2223	-0-	107	1	4611	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
09	5340	X	4201	-0-	-1139	-0-	108	1	4091	2	Y	2					9
							2	9									
*10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	136	1	5481	2	Y	3	4	1			8
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2459	-0-	-765	-0-	81	1	2375	2	Y	3					9
							3	9									
06	2340	X	1959	-0-	-381	-0-	52	1	1906	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	2418	X	1547	-0-	-871	-0-	42	1	1504	2	Y	1					4
							1	9									
08	2449	X	1435	-0-	-1014	-0-	32	1	1402	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	2370	X	2023	-0-	-347	-0-	52	1	1970	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	66	1	2684	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	115	1	3371	2	Y	4					10
							4	9									
06	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	74	1	2743	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	123	1	4371	2	Y	2					6
							2	9									
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	69	1	2976	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	86	1	3277	2	Y	2					7
							2	9									
*10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	74	1	3009	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4556	-0-	-621	-0-	151	1	4398	2	Y	6					16
							7	9									
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	164	1	6044	2	Y	3	12	1			7
							3	9									
07	5177	X	4633	-0-	-544	-0-	127	1	4504	2	Y	2					9
							2	9									
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	121	1	5213	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	132	1	5016	2	Y	3					10
							3	9									
*10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	139	1	5633	2	Y	3	5	1			8
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	59	1	1713	2	Y	2					6
							2	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	40	1	1430	2	Y	1					4
							1	9									
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1346	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	39	1	1479	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	37	1	1482	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	111	1	3250	2	Y	4					19
							4	9									
06	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	53	1	1965	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
07	2480	X	1479	-0-	-1001	-0-	41	1	1437	2	Y	1					7
							1	9									
08	2480	X	1437	-0-	-1043	-0-	33	1	1403	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	79	1	2975	2	Y	2					6
							2	9									
*10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	138	1	5578	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2009	-0-	-1463	-0-	66	1	1940	2	Y	3					9
							3	9									
06	3360	X	1022	-0-	-2338	-0-	27	1	995	2	Y	-0-	7	1			2
07	3472	X	2070	-0-	-1402	-0-	57	1	2012	2	Y	1					3
							1	9									
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	84	1	3611	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	92	1	3484	2	Y	2					5
							2	9									
*10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	73	1	2959	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1924	-0-	-1207	-0-	64	1	1858	2	Y	2					9
							2	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	123	1	4549	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	79	1	2794	2	Y	1					5
							1	9									
08	3131	X	1981	-0-	-1150	-0-	45	1	1935	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	117	1	4433	2	Y	3					6
							3	9									
*10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	84	1	3406	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	163	1	4765	2	Y	6					16
							7	9									
06	6000	X	3826	-0-	-2174	-0-	101	1	3723	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
07	6510	X	2051	-0-	-4459	-0-	56	1	1994	2	Y	1					7
							1	9									
08	6510	X	3030	-0-	-3480	-0-	69	1	2959	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	194	1	7369	2	Y	4					9
							4	9									
*10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	148	1	5994	2	Y	3	4	1			8
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	266	1	7782	2	Y	10					19
							11	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	148	1	5479	2	Y	3	14	1			8
							3	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	76	1	2690	2	Y	1					9
							1	9									
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	119	1	5126	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	195	1	7385	2	Y	4					11
							4	9									
*10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	90	1	3629	2	Y	2	5	1			8
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	170	1	4957	2	Y	7					13
							8	9									
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	123	1	4554	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
07	4619	X	3586	-0-	-1033	-0-	98	1	3486	2	Y	2					7
							2	9									
08	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	100	1	4305	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	4980	X	2871	-0-	-2109	-0-	74	1	2795	2	Y	2					8
							2	9									
10	5146	X	1829	-0-	-3317	-0-	44	1	1784	2	Y	1	4	1			5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

05	15097	X	12117	-0-	-2980	-0-	400	1	11699	2	Y	16					50
							18	9									
06	13920	X	10747	-0-	-3173	-0-	283	1	10458	2	Y	5	37	1			18
							6	9									
07	14384	X	10911	-0-	-3473	-0-	299	1	10606	2	Y	5					23
							6	9									
08	14384	X	10785	-0-	-3599	-0-	244	1	10533	2	Y	7	13	1			17
							8	9									
09	12480	X	10366	-0-	-2114	-0-	266	1	10093	2	Y	6					23
							7	9									
10	12121	X	11596	-0-	-525	-0-	280	1	11310	2	Y	5	11	1			17
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	290	1	8471	2	Y	11					24
							12	9									
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	218	1	8050	2	Y	4	18	1			10
							4	9									
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	235	1	8327	2	Y	4					14
							4	9									
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	221	1	9522	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	204	1	7737	2	Y	5					17
							6	9									
*10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	169	1	6852	2	Y	3	8	1			12
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	148	1	4319	2	Y	6					14
						7	9									
06	2940 X	2333	-0-	-607	-0-	61	1	2271	2	Y	1	10	1			5
						1	9									
07	3038 X	2181	-0-	-857	-0-	60	1	2120	2	Y	1					6
						1	9									
08	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	57	1	2463	2	Y	2	3	1			5
						2	9									
09	2940 X	1273	-0-	-1667	-0-	33	1	1239	2	Y	1					6
						1	9									
*10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	87	1	3537	2	Y	2	3	1			5
						2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

05	3286 X	2500	-0-	-786	-0-	83	1	2414	2	Y	3					10
						3	9									
06	3180 X	995	-0-	-2185	-0-	26	1	969	2	Y	-0-	7	1			3
07	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	124	1	4397	2	Y	2					5
						2	9									
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	106	1	4593	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	88	1	3328	2	Y	2					7
						2	9									
10	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	72	1	2913	2	Y	1	3	1			5
						1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

05	4929 X	3314	-0-	-1615	-0-	110	1	3200	2	Y	4					11
						4	9									
06	4770 X	3781	-0-	-989	-0-	100	1	3679	2	Y	2	8	1			5
						2	9									
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	116	1	4119	2	Y	2					7
						2	9									
08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	97	1	4204	2	Y	3	4	1			6
						3	9									
09	3780 X	3707	-0-	-73	-0-	95	1	3610	2	Y	2					8
						2	9									
*10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	110	1	4455	2	Y	2	4	1			6
						2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1909	-0-	-447	-0-	63	1	1844	2	Y	2					6
							2	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	58	1	2135	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	81	1	2878	2	Y	1					4
							1	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	52	1	1989	2	Y	1					4
							1	9									
10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	54	1	2174	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

05	3069	X	1627	-0-	-1442	-0-	54	1	1571	2	Y	2					128
							2	9									
06	1830	X	1507	-0-	-323	-0-	40	1	1466	2	Y	1	94	1			35
							1	9									
07	1891	X	1738	-0-	-153	-0-	48	1	1689	2	Y	1					36
							1	9									
08	1829	X	1742	-0-	-87	-0-	39	1	1702	2	Y	1	20	1			17
							1	9									
09	1560	X	1501	-0-	-59	-0-	39	1	1461	2	Y	1					18
							1	9									
10	1736	X	1283	-0-	-453	-0-	31	1	1251	2	Y	1	9	1			10
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

05	2728	X	241	-0-	-2487	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					5
06	2490	X	629	-0-	-1861	-0-	17	1	612	2	Y	-0-	4	1			1
07	2232	X	836	-0-	-1396	-0-	23	1	813	2	Y	-0-					1
08	1643	X	786	-0-	-857	-0-	18	1	767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1590	X	879	-0-	-711	-0-	23	1	855	2	Y	1					2
							1	9									
*10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	29	1	1178	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

05	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	136	1	3970	2	Y	5					14
							6	9									
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	180	1	6660	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
07	6603	X	4998	-0-	-1605	-0-	137	1	4859	2	Y	2					9
							2	9									
08	6603	X	3620	-0-	-2983	-0-	82	1	3536	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
09	6390	X	5983	-0-	-407	-0-	154	1	5826	2	Y	3					9
							3	9									
10	6603	X	3570	-0-	-3033	-0-	86	1	3482	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	86	1	2524	2	Y	3					7
							3	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	54	1	1998	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1741	2	Y	1					4
							1	9									
08	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	35	1	1508	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	55	1	2070	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	58	1	2341	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	208	1	6085	2	Y	8					17
							9	9									
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	119	1	4409	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
07	4712	X	2923	-0-	-1789	-0-	80	1	2842	2	Y	1					8
							1	9									
08	4712	X	2525	-0-	-2187	-0-	57	1	2466	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	4560	X	1745	-0-	-2815	-0-	45	1	1699	2	Y	1					7
							1	9									
10	4712	X	615	-0-	-4097	-0-	15	1	600	2	Y	-0-	3	1			4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	1					1
							1	9									
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	Y	-0-					1
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	203	1	5940	2	Y	8					47
							9	9									
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	127	1	4685	2	Y	2	34	1			15
							2	9									
07	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	112	1	3968	2	Y	2					17
							2	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	138	1	5946	2	Y	4	9	1			12
							4	9									
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	127	1	4802	2	Y	3					15
							3	9									
*10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	120	1	4855	2	Y	2	7	1			10
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2321	-0-	-1740	-0-	77	1	2241	2	Y	3					12
							3	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	119	1	4393	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
07	4185	X	2410	-0-	-1775	-0-	66	1	2343	2	Y	1					6
							1	9									
08	4185	X	1984	-0-	-2201	-0-	45	1	1938	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	4350	X	1388	-0-	-2962	-0-	36	1	1351	2	Y	1					5
							1	9									
*10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	131	1	5300	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

05	682	N	399	-0-	-283	-0-	13	1	385	2	Y	1					2
							1	9									
06	840	N	565	-0-	-275	-0-	15	1	550	2	Y	-0-	1	1			1
07	1054	N	711	-0-	-343	-0-	20	1	691	2	Y	-0-					1
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	539	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	14	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	554	-0-	-159	-0-	13	1	541	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	Y	1					2
							1	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	Y	-0-	1	1			1
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	Y	-0-					1
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	13	1	560	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1063	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	35	1	1433	2	Y	1					2
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2731	2	Y	4					10
							4	9									
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	75	1	2780	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	92	1	3259	2	Y	2					6
							2	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	49	1	2103	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	52	1	1970	2	Y	1					5
							1	9									
*10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	68	1	2756	2	Y	1					2
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	104	1	3053	2	Y	4					7
							4	9									
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	136	1	5011	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	69	1	2443	2	Y	1					5
							1	9									
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	109	1	4689	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	5160	X	3057	-0-	-2103	-0-	79	1	2976	2	Y	2					7
							2	9									
10	5332	X	2652	-0-	-2680	-0-	64	1	2587	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

05	4681	X	2907	-0-	-1774	-0-	96	1	2807	2	Y	4					13
							4	9									
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	130	1	4819	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
07	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	100	1	3558	2	Y	2					7
							2	9									
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	115	1	4971	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	149	1	5633	2	Y	3					9
							3	9									
10	4681	X	3788	-0-	-893	-0-	91	1	3695	2	Y	2	4	1			7
							2	9									

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					254
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					254
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					254
08	1860	N	901	-0-	-959	-0-	901	2			N	-0-					254
09	2700	N	1123	-0-	-1577	-0-	1123	2			N	-0-					254
10	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1808	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	251	1	7348	2	Y	10					29
							11	9									
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	236	1	8728	2	Y	4	21	1			12
							4	9									
07	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	265	1	9397	2	Y	5					17
							6	9									
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	175	1	7564	2	Y	5	9	1			13
							6	9									
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	179	1	6781	2	Y	4					17
							4	9									
*10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	192	1	7758	2	Y	4	8	1			13
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	Y	1					3
							1	9									
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	24	1	881	2	Y	-0-	2	1			1
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	27	1	952	2	Y	-0-					1
08	992	N	798	-0-	-194	-0-	18	1	779	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	22	1	837	2	Y	1					2
							1	9									
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	24	1	956	2	Y	-0-	1	1			1

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					175
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5	1	8			179
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					179
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					179
09	2190	N	629	-0-	-1561	-0-	629	2			N	-0-					179
10	2263	N	614	-0-	-1649	-0-	614	2			N	-0-					179

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	145	1	4245	2	Y	6					14
							7	9									
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	95	1	3506	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
07	2666	X	2484	-0-	-182	-0-	68	1	2415	2	Y	1					7
							1	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	73	1	3134	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	79	1	2977	2	Y	2					7
							2	9									
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	74	1	2991	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

05	1054	X	914	-0-	-140	-0-	30	1	883	2	Y	1					11
							1	9									
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	94	1	3491	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	1054	X	667	-0-	-387	-0-	18	1	649	2	Y	-0-					5
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	88	1	3779	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	46	1	1743	2	Y	1					5
							1	9									
*10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	60	1	2411	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	165	1	4835	2	Y	6					15
							7	9									
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	114	1	4195	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	112	1	3964	2	Y	2					8
							2	9									
08	5022	X	3862	-0-	-1160	-0-	87	1	3773	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	4860	X	1995	-0-	-2865	-0-	51	1	1943	2	Y	1					7
							1	9									
*10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	142	1	5726	2	Y	3	3	1			7
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3910	-0-	-1763	-0-	129	1	3775	2	Y	5					14
							6	9									
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	170	1	6287	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
07	5270	X	4391	-0-	-879	-0-	120	1	4269	2	Y	2					9
							2	9									
08	4743	X	2962	-0-	-1781	-0-	67	1	2893	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
09	6450	X	6030	-0-	-420	-0-	155	1	5871	2	Y	4					10
							4	9									
10	6665	X	5968	-0-	-697	-0-	144	1	5821	2	Y	3	5	1			8
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

05	50220	X	32372	-0-	-17848	-0-	1070	1	31255	2	Y	43					179
							47	9									
06	48180	X	27310	-0-	-20870	-0-	719	1	26574	2	Y	15	133	1			61
							17	9									
07	41602	X	24824	-0-	-16778	-0-	681	1	24128	2	Y	14					75
							15	9									
08	38223	X	23202	-0-	-15021	-0-	525	1	22659	2	Y	16					91
							18	9									
09	34860	X	20224	-0-	-14636	-0-	520	1	19692	2	Y	11					102
							12	9									
10	32364	X	19814	-0-	-12550	-0-	478	1	19328	2	Y	7					109
							8	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

05	52235	X	27039	-0-	-25196	-0-	893	1	26107	2	Y	35					118
							39	9									
06	42120	X	22484	-0-	-19636	-0-	592	1	21880	2	Y	11	86	1			43
							12	9									
07	39401	X	21592	-0-	-17809	-0-	592	1	20989	2	Y	10					53
							11	9									
08	32984	X	20308	-0-	-12676	-0-	460	1	19834	2	Y	13					66
							14	9									
09	26160	X	18947	-0-	-7213	-0-	487	1	18448	2	Y	11					77
							12	9									
10	27032	X	18391	-0-	-8641	-0-	444	1	17938	2	Y	8	37	1			48
							9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

05	6758	X	4868	-0-	-1890	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5238	-0-	-882	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
08	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					50
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					50
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					50
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					50
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					50
*10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					50

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					138
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					138
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					138
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					138
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					138
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					138

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	2432	2			N	-0-					60
06	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	2406	2			N	-0-					60
07	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	2359	2			N	-0-					60
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					60
09	2400	N	1401	-0-	-999	-0-	1401	2			N	-0-					60
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					60

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					32
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2952	2	113	9	N	103	190	1			29
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					29
07	1953	X	983	-0-	-970	-0-	983	2			N	-0-					29
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					29
09	1890	X	168	-0-	-1722	-0-	168	2			N	-0-					29
*10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4242	-0-	-48	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3420	-0-	-810	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
*10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

05	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2		N	-0-			67
06	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2		N	-0-			67
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2		N	-0-			67
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2		N	-0-			67
09	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-			67
*10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			28
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			28
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			28
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			28
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			28
*10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			28

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			27
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			27
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			27
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			27
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			27
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

05	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		Y	-0-			-0-
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2		Y	-0-			-0-
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2		Y	-0-			-0-
08	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		Y	-0-			-0-
09	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2		Y	-0-			-0-
*10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6365	-0-	3265	3265	6365	2			N	-0-					166
06	8649	X	5384	-0-	-3265	-0-	5384	2			N	-0-					166
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					166
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					166
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					166
*10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					80
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					80
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					80
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					80
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					80
10	372	X	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3454	2	2	9	N	2					117
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					117
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					117
08	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	3445	2			N	-0-					117
09	3420	X	3345	-0-	-75	-0-	3345	2			N	-0-					117
10	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	2			N	-0-					117

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					100
06	2130	X	1276	-0-	-854	-0-	1276	2			N	-0-					100
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					100
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					100
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					100
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					33
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					33
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					33
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					33
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					33
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

05	2077	N	1279	-0-	-798	-0-	1279	2			N	-0-					77
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					77
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					77
08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					77
09	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	2			N	-0-					77
*10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					45
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					45
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					45
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					45
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					45
*10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4588	-0-	1488	2793	4588	2			N	-0-					102
06	7356	X	4563	-0-	-2793	-0-	4563	2			N	-0-					102
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					102
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					102
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					102
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					60
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					60
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-					113
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	59	1	1242	2	N	-0-					113
07	1953	N	1151	-0-	-802	-0-	52	1	1099	2	N	-0-					113
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	55	1	1177	2	N	-0-					113
09	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	52	1	1111	2	N	-0-					113
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1408	2	N	-0-					113

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					57
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					57
07	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					57
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					57
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					57
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					57

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					27
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					27
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					27
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					27
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					27
*10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					92
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					92
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					92
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					92
09	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					92
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3776	2			N	-0-					152
06	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2			N	-0-					152
07	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					152
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					152
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					152
*10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					152

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					50
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					50
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					50
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					50
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					77
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					77
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					77
08	1488	N	944	-0-	-544	-0-	944	2			N	-0-					77
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					77
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

05	1891	X	804	-0-	-1087	-0-	804	2			N	-0-					100
06	1170	X	636	-0-	-534	-0-	636	2			N	-0-					100
07	1054	X	484	-0-	-570	-0-	484	2			N	-0-					100
08	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2			N	-0-					100
09	630	N	157	-0-	-473	-0-	157	2			N	-0-					100
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					100

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					40
06	6180	X	6091	-0-	-89	-0-	6091	2			N	-0-					40
07	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	6187	2			N	-0-					40
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					40
09	5850	X	5841	-0-	-9	-0-	5841	2			N	-0-					40
10	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	5950	2			N	-0-					40

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					40
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					40
07	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	2217	2			N	-0-					40
08	2976	X	1795	-0-	-1181	-0-	1795	2			N	-0-					40
09	2880	X	1602	-0-	-1278	-0-	1602	2			N	-0-					40
10	2976	X	2148	-0-	-828	-0-	2148	2			N	-0-					40

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

05	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	2516	2			N	-0-					150
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	2429	2			N	-0-					150
07	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					150
08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	2503	2			N	-0-					150
09	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	2400	2			N	-0-					150
10	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	2469	2			N	-0-					150

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					115
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					115
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					115
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					115
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					115

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					67
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					67
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					67
08	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	2498	2			N	-0-					67
09	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	2202	2			N	-0-					67
10	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					22
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					22
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					22
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 N	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			N	-0-					96
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					96
07	2542 N	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-					96
08	2387 N	2211	-0-	-176	-0-	2211	2			N	-0-					96
09	2190 N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2			N	-0-					96
10	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					96

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

05	3782 X	3432	-0-	-350	-0-	3432	2			Y	-0-					16
06	3660 X	2937	-0-	-723	-0-	2937	2			Y	-0-					16
07	3782 X	2732	-0-	-1050	-0-	2732	2			Y	-0-					16
08	3906 X	2968	-0-	-938	-0-	2968	2			Y	-0-					16
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					16
*10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					16

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

05	2852 X	2741	-0-	-111	-0-	2741	2			N	-0-					162
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					162
07	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					162
08	2852 X	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			N	-0-					162
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					162
*10	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					162

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

05	4340 X	1755	-0-	-2585	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	4116	-0-	1116	1116	4116	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	4666	-0-	1566	2682	4666	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

05	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
06	1500 N	939	-0-	-561	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

05	6603 X	2706	-0-	-3897	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	2352	-0-	-4038	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
07	6603 X	4076	-0-	-2527	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
08	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
09	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			Y	-0-					-0-
*10	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		Y	-0-			-0-
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-
07	1643 X	199	-0-	-1444	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	-0-			-0-
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				Y	-0-			-0-
*10	3782 X	34	-0-	-3748	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

05	7161 X	6418	-0-	-743	-0-	6418	2		Y	-0-			-0-
06	6660 X	6392	-0-	-268	-0-	6392	2		Y	-0-			-0-
07	6882 X	6313	-0-	-569	-0-	6313	2		Y	-0-			-0-
08	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2		Y	-0-			-0-
09	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2		Y	-0-			-0-
*10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-			-0-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				Y	-0-			-0-
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				Y	-0-			-0-
08	3441 X	2958	-0-	-483	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2		Y	-0-			-0-
*10	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		Y	-0-			-0-
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
*10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

05	3999 X	3886	-0-	-113	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3771	-0-	-99	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3769	-0-	-230	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
08	3906 X	3688	-0-	-218	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
09	3780 X	3598	-0-	-182	-0-	3598	2		Y	-0-			-0-
10	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	3631	2		Y	-0-			-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3312	-0-	-78	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

05	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

05	2821	X	158	-0-	-2663	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			Y	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	5730	-0-	-997	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5236	-0-	-1274	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
10	6727	X	2311	-0-	-4416	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

05	2077	X	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	2425	-0-	-923	-0-	2425 2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2317	-0-	-923	-0-	2317 2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2591	-0-	-757	-0-	2591 2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2440	-0-	-629	-0-	2440 2		Y	-0-			-0-
09	2970 X	2503	-0-	-467	-0-	2503 2		Y	-0-			-0-
10	2604 X	2529	-0-	-75	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

05	4185 X	3934	-0-	-251	-0-	3934 2		Y	-0-			-0-
06	4050 X	4019	-0-	-31	-0-	4019 2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3611	-0-	-388	-0-	3611 2		Y	-0-			-0-
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2		Y	-0-			-0-
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		Y	-0-			-0-
*10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

05	7905 X	6157	-0-	-1748	-0-	6157 2		Y	-0-			-0-
06	7470 X	6237	-0-	-1233	-0-	6237 2		Y	-0-			-0-
07	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912 2		Y	-0-			-0-
08	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134 2		Y	-0-			-0-
09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555 2		Y	-0-			-0-
*10	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

05	7254 X	7031	-0-	-223	-0-	7031 2		Y	-0-			4
06	6840 X	6610	-0-	-230	-0-	6610 2		Y	-0-			4
07	7223 X	6710	-0-	-513	-0-	6693 2	17 9	Y	15	16 1		3
08	7223 X	2543	-0-	-4680	-0-	2542 2	1 9	Y	1			4
09	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2		Y	-0-			4
10	7037 X	6638	-0-	-399	-0-	6629 2	9 9	Y	8			12

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

05	3317 X	3291	-0-	-26	-0-	3291 2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3186	-0-	-24	-0-	3186 2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	3246 2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	3222	-0-	-126	-0-	3222 2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	3111	-0-	-129	-0-	3111 2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3125	-0-	-161	-0-	3125 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

05	5022 X	4538	-0-	-484	-0-	4538 2		Y	-0-			-0-
06	4680 X	4317	-0-	-363	-0-	4317 2		Y	-0-			-0-
07	4836 X	4145	-0-	-691	-0-	4145 2		Y	-0-			-0-
08	4712 X	4113	-0-	-599	-0-	4113 2		Y	-0-			-0-
09	4560 X	3819	-0-	-741	-0-	3819 2		Y	-0-			-0-
10	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	4153 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 2		Y	-0-			-0-
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 2		Y	-0-			-0-
07	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401 2		Y	-0-			-0-
08	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2		Y	-0-			-0-
09	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2		Y	-0-			-0-
*10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2306	-0-	-360	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2480 N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
08	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
09	2370 N	1640	-0-	-730	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
10	2356 N	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

05	4123 X	3900	-0-	-223	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3683	-0-	-367	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	3768	-0-	-417	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3477	-0-	-553	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3832	-0-	-8	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
*10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

05	2914 X	1902	-0-	-1012	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
06	2370 X	2022	-0-	-348	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
07	2449 X	2197	-0-	-252	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
08	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	3600	-0-	500	500	3600	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

05	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	3891	2			Y	-0-					80
06	3900 X	3529	-0-	-371	-0-	3529	2			Y	-0-					80
07	4030 X	2462	-0-	-1568	-0-	2462	2			Y	-0-					80
08	3751 X	3531	-0-	-220	-0-	3531	2			Y	-0-					80
09	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3257	2			Y	-0-					80
10	3751 X	3545	-0-	-206	-0-	3545	2			Y	-0-					80

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	3410 X	2311	-0-	-1099	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

05	3906 X	3247	-0-	-659	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
08	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
06	6420 X	5866	-0-	-554	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
07	6665 X	6525	-0-	-140	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
08	6603 X	6255	-0-	-348	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
09	6390 X	5872	-0-	-518	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
10	6603 X	6054	-0-	-549	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4992	-0-	-1146	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	2989	-0-	-1506	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
*10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

05	3534	X	1493	-0-	-2041	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2614	-0-	-806	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2769	-0-	-765	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
*10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

05	3069	X	1479	-0-	-1590	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2506	-0-	-563	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
*10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

05	6479	X	5650	-0-	-829	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5736	-0-	-534	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5608	-0-	-716	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

05	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3700	-0-	-620	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3848	-0-	-202	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

05	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2539	-0-	-220	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4524	-0-	-246	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4492	-0-	-375	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4431	-0-	-129	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

05	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5692	-0-	-668	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5884	-0-	-626	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5797	-0-	-279	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5576	-0-	-274	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

05	8184	X	7111	-0-	-1073	-0-	7111	2			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7135	-0-	-635	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7318	-0-	-432	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-
08	7471	X	7219	-0-	-252	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6904	-0-	-296	-0-	6904	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	7093	-0-	-285	-0-	7093	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

05	1426	N	841	-0-	-585	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4046	-0-	-754	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	2959	-0-	-2001	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4726	-0-	-224	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
*10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

05	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3059	-0-	-421	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2357	-0-	-1053	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

05	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2800	-0-	-889	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
*10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	4013	-0-	-17	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		Y	-0-			-0-
07	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		Y	-0-			-0-
08	4185 X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
09	4140 X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2		Y	-0-			-0-
10	4278 X	3265	-0-	-1013	-0-	3265	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

05	6448 X	6176	-0-	-272	-0-	6176	2		Y	-0-			-0-
06	6240 X	5346	-0-	-894	-0-	5346	2		Y	-0-			-0-
07	6448 X	6135	-0-	-313	-0-	6135	2		Y	-0-			-0-
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2		Y	-0-			-0-
09	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2		Y	-0-			-0-
*10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		Y	-0-			-0-
06	5280 X	5174	-0-	-106	-0-	5174	2		Y	-0-			-0-
07	5456 X	5455	-0-	-1	-0-	5455	2		Y	-0-			-0-
08	6076 X	5583	-0-	-493	-0-	5583	2		Y	-0-			-0-
09	5880 X	5626	-0-	-254	-0-	5626	2		Y	-0-			-0-
*10	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

05	7440 X	7299	-0-	-141	-0-	7299	2		Y	-0-			-0-
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2		Y	-0-			-0-
07	7192 X	7161	-0-	-31	-0-	7161	2		Y	-0-			-0-
08	7037 X	7013	-0-	-24	-0-	7013	2		Y	-0-			-0-
09	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		Y	-0-			-0-
*10	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

05	9021 X	7675	-0-	-1346	-0-	7675	2		Y	-0-			-0-
06	7740 X	7169	-0-	-571	-0-	7169	2		Y	-0-			-0-
07	7781 X	7429	-0-	-352	-0-	7429	2		Y	-0-			-0-
08	7471 X	7451	-0-	-20	-0-	7451	2		Y	-0-			-0-
09	7230 X	7090	-0-	-140	-0-	7090	2		Y	-0-			-0-
10	7471 X	7138	-0-	-333	-0-	7138	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

05	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3535	-0-	-95	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3633	-0-	-118	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		Y	-0-			-0-
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		Y	-0-			-0-
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		Y	-0-			-0-
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		Y	-0-			-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		Y	-0-			-0-
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2		Y	-0-			-0-
*10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5725	-0-	-382	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
*10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

05	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
*10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

05	4712	X	3967	-0-	-745	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
*10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

05	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

05	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3820	-0-	-440	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

05	4898	X	4601	-0-	-297	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4106	-0-	-634	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
*10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

05	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	4639	-0-	-1282	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			Y	-0-					-0-
*10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	3284	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3145	-0-	-485	-0-	3145	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	3272	2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	2876	-0-	-534	-0-	2876	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	3008	-0-	-292	-0-	3008	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

05	4340 X	3321	-0-	-1019	-0-	3321	2	Y	-0-			-0-
06	4200 X	1784	-0-	-2416	-0-	1784	2	Y	-0-			-0-
07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2	Y	-0-			-0-
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	Y	-0-			-0-
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	Y	-0-			-0-
*10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

05	7006 X	6598	-0-	-408	-0-	6598	2	Y	-0-			-0-
06	6780 X	5609	-0-	-1171	-0-	5609	2	Y	-0-			-0-
07	7006 X	6699	-0-	-307	-0-	6699	2	Y	-0-			-0-
08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2	Y	-0-			-0-
09	6330 X	5862	-0-	-468	-0-	5862	2	Y	-0-			-0-
10	6541 X	6007	-0-	-534	-0-	6007	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

05	5797 X	5210	-0-	-587	-0-	5210	2	Y	-0-			-0-
06	5550 X	5268	-0-	-282	-0-	5268	2	Y	-0-			-0-
07	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2	Y	-0-			-0-
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2	Y	-0-			-0-
09	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2	Y	-0-			-0-
*10	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

05	9362 X	7401	-0-	-1961	-0-	7401	2	Y	-0-			-0-
06	11280 X	10865	-0-	-415	-0-	10865	2	Y	-0-			-0-
07	11656 X	3614	-0-	-8042	-0-	3614	2	Y	-0-			-0-
08	10571 X	3765	-0-	-6806	-0-	3765	2	Y	-0-			-0-
09	10230 X	9952	-0-	-278	-0-	9952	2	Y	-0-			-0-
10	10571 X	5996	-0-	-4575	-0-	5996	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

05	7409 X	6883	-0-	-526	-0-	6883	2	Y	-0-			-0-
06	7170 X	6537	-0-	-633	-0-	6537	2	Y	-0-			-0-
07	7409 X	7301	-0-	-108	-0-	7301	2	Y	-0-			-0-
08	6913 X	6869	-0-	-44	-0-	6869	2	Y	-0-			-0-
09	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2	Y	-0-			-0-
*10	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

05	5301 X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2	Y	-0-			-0-
06	5070 X	4472	-0-	-598	-0-	4472	2	Y	-0-			-0-
07	5239 X	4640	-0-	-599	-0-	4640	2	Y	-0-			-0-
08	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2	Y	-0-			-0-
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2	Y	-0-			-0-
*10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
*10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

05	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
06	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
07	2883 N	2254	-0-	-629	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
08	2883 N	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	3124	-0-	24	24	3124	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

05	10354 X	4513	-0-	-5841	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
06	8520 X	4325	-0-	-4195	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
07	8153 X	3623	-0-	-4530	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
08	4712 X	3099	-0-	-1613	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	4560 X	2634	-0-	-1926	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
10	4526 X	2575	-0-	-1951	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

05	2728 X	2256	-0-	-472	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2640 X	2306	-0-	-334	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
07	2387 N	2053	-0-	-334	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
08	2263 N	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
09	2310 N	2013	-0-	-297	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
10	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

05	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	979	-0-	-401	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	681	-0-	-373	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1324	2	1	9	Y	1					1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

05	5425 X	4907	-0-	-518	-0-	4907	2			Y	-0-					17
06	5130 X	4831	-0-	-299	-0-	4831	2			Y	-0-					17
*07	5301 X	5012	-0-	-289	-0-	4958	2	54	9	Y	49	59	1			7
*08	4991 X	2490	-0-	-2501	-0-	2490	2			Y	-0-					7
*09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					7
*10	5022 X	4741	-0-	-281	-0-	4741	2			Y	-0-					7

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

05	3348 X	2630	-0-	-718	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2800	-0-	-290	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	2932	-0-	-261	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
09	2820 X	2750	-0-	-70	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
*10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	5069	-0-	-108	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
09	5010 X	4927	-0-	-83	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
*10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

05	5518 X	5298	-0-	-220	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
06	5340 X	4950	-0-	-390	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
07	5518 X	5268	-0-	-250	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
08	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
*10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

05	9734 X	8045	-0-	-1689	-0-	8045	2			Y	-0-					-0-
06	8790 X	7428	-0-	-1362	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-
07	8308 X	5619	-0-	-2689	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
08	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			Y	-0-					-0-
09	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			Y	-0-					-0-
*10	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

05	3596 X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	3032	-0-	-238	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3050	-0-	-329	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
08	3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

05	6603 X	6277	-0-	-326	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	6043	-0-	-347	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
07	6603 X	6251	-0-	-352	-0-	6251	2			Y	-0-					-0-
08	6541 X	5792	-0-	-749	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
09	6330 X	5483	-0-	-847	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
10	6262 X	5796	-0-	-466	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

05	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	3617	-0-	-733	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3795	-0-	-700	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
08	4557 X	3888	-0-	-669	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
09	4410 X	3853	-0-	-557	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	4185 X	3616	-0-	-569	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

05	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2950	-0-	-367	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
08	3224 X	2819	-0-	-405	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
09	3120 X	2763	-0-	-357	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2734	-0-	-397	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
08	4123 X	3382	-0-	-741	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
10	4123 X	4053	-0-	-70	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

05	4743 X	4567	-0-	-176	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	3869	-0-	-721	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	2877	-0-	-1866	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
08	4650 X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
09	4500 X	4411	-0-	-89	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4367	-0-	-190	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

05	4774 X	4354	-0-	-420	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
06	4620 X	4508	-0-	-112	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4611	-0-	-101	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
08	4712 X	4462	-0-	-250	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
09	4560 X	4266	-0-	-294	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
10	4650 X	4306	-0-	-344	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

05	4309 X	3901	-0-	-408	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3744	-0-	-255	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	2795	-0-	-1018	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
09	3750 X	2631	-0-	-1119	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	2659	-0-	-1216	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
09	4350 X	4202	-0-	-148	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
10	4495 X	4070	-0-	-425	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

05	3627 X	3116	-0-	-511	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	2863	-0-	-647	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	2836	-0-	-791	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
*10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4961	-0-	-199	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5127	-0-	-205	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4872	-0-	-274	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

05	6665	X	6586	-0-	-79	-0-	6586	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	6244	-0-	-86	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6148	-0-	-486	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6440	-0-	-70	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5737	-0-	-563	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5063	-0-	-1447	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

05	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1284	-0-	-966	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1641	-0-	-684	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2089	-0-	-131	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2146	-0-	-148	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

05	3844	X	3324	-0-	-520	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
*10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2794	-0-	-416	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2783	-0-	-534	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	4743	-0-	-1116	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5233	-0-	-626	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	3494	-0-	-1714	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	3118	-0-	-1922	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2		Y	-0-			-0-
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2		Y	-0-			-0-
09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2		Y	-0-			-0-
*10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

05	3751 X	3530	-0-	-221	-0-	3530	2		N	-0-			70
06	3570 X	3463	-0-	-107	-0-	3463	2		N	-0-			70
07	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2		N	-0-			70
08	3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3438	2		N	-0-			70
09	3390 X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2		N	-0-			70
10	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2		N	-0-			70

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

05	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	4269	2		Y	-0-			-0-
06	4320 X	4047	-0-	-273	-0-	4047	2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	3411	-0-	-1053	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3272	-0-	-696	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
09	3840 X	3376	-0-	-464	-0-	3376	2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2		Y	-0-			-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		Y	-0-			-0-
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		Y	-0-			-0-
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		Y	-0-			-0-
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		Y	-0-			-0-
*10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

05	5115 X	4684	-0-	-431	-0-	4684	2		Y	-0-			-0-
06	5070 X	4531	-0-	-539	-0-	4531	2		Y	-0-			-0-
07	5239 X	5126	-0-	-113	-0-	5126	2		Y	-0-			-0-
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2		Y	-0-			-0-
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2		Y	-0-			-0-
*10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	2871	-0-	-999	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	2989	-0-	-1475	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
08	5053 X	2497	-0-	-2556	-0-	2497	2		Y	-0-			-0-
09	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2		Y	-0-			-0-
10	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	3790	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
*10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
*10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4061	-0-	-49	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
*10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4266	-0-	-384	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3575	-0-	-925	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3619	-0-	-1031	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3507	-0-	-492	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	3260	-0-	-1824	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	3067	-0-	-1853	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	3276	-0-	-1808	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	773	-0-	-1957	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	120	-0-	-2701	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	850	-0-	-1880	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1548	-0-	-777	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

05	5580	X	4708	-0-	-872	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
*10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4093	-0-	-30	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

05	7719	X	7400	-0-	-319	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
06	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7100	-0-	-464	-0-	7100	2			Y	-0-					-0-
08	7533	X	7213	-0-	-320	-0-	7213	2			Y	-0-					-0-
09	7230	X	7080	-0-	-150	-0-	7080	2			Y	-0-					-0-
10	7409	X	7085	-0-	-324	-0-	7085	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

05	7068	X	6069	-0-	-999	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	5936	-0-	-1163	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
08	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6581	-0-	-379	-0-	6581	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	7040	-0-	-152	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	2789	-0-	-1272	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3144	-0-	-576	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	3527	-0-	-751	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
08	4278 X	3220	-0-	-1058	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
09	4140 X	2532	-0-	-1608	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3601	-0-	-26	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
08	3534 X	3514	-0-	-20	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	1556	-0-	-1864	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
*10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

05	496 X	129	-0-	-367	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	480 X	175	-0-	-305	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	496 X	164	-0-	-332	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
06	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-
07	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			Y	-0-					-0-
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			Y	-0-					-0-
09	6150 X	5922	-0-	-228	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
10	6355 X	6189	-0-	-166	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

05	4216 X	3579	-0-	-637	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	3429	-0-	-651	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
08	4061 X	3021	-0-	-1040	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
*10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
*10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

05	2201 N	1629	-0-	-572	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
07	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
*10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6696	-0-	-248	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6650	-0-	-325	-0-	6650	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6393	-0-	-357	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6547	-0-	-397	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4235	-0-	-136	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3868	-0-	-692	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3575	-0-	-982	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

05	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2968	-0-	-272	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3026	-0-	-322	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2861	-0-	-229	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

05	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4458	-0-	-222	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
*10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4806	-0-	-1146	-0-	4806	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	4952	-0-	-808	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	4675	-0-	-967	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

05	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3456	2			N	-0-					50
06	3510	X	3311	-0-	-199	-0-	3311	2			N	-0-					50
07	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3340	2	206	9	N	187	187	1			50
08	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					50
09	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	3155	2			N	-0-					50
10	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	3407	2			N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2	N	-0-			-0-
06	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	4727	-0-	-853	-0-	4727	2	N	-0-			-0-
08	5704 X	2042	-0-	-3662	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
09	5520 X	121	-0-	-5399	-0-	121	2	N	-0-			-0-
10	5704 X	247	-0-	-5457	-0-	247	2	N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

05	4712 X	3738	-0-	-974	-0-	3738	2	Y	-0-			-0-
06	4560 X	3565	-0-	-995	-0-	3565	2	Y	-0-			-0-
07	4712 X	3174	-0-	-1538	-0-	3174	2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	2756	-0-	-1026	-0-	2756	2	Y	-0-			-0-
09	3660 X	2493	-0-	-1167	-0-	2493	2	Y	-0-			-0-
10	3751 X	2422	-0-	-1329	-0-	2422	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

05	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2	Y	-0-			-0-
06	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2	Y	-0-			-0-
07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2	Y	-0-			-0-
08	7347 X	5356	-0-	-1991	-0-	5356	2	Y	-0-			-0-
09	7110 X	4321	-0-	-2789	-0-	4321	2	Y	-0-			-0-
10	7099 X	3827	-0-	-3272	-0-	3827	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

05	3751 X	3464	-0-	-287	-0-	3464	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	3207	-0-	-153	-0-	3207	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	3088	-0-	-508	-0-	3088	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	3086	-0-	-334	-0-	3086	2	N	-0-			-0-
10	3472 X	3150	-0-	-322	-0-	3150	2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

05	8494 X	5010	-0-	-3484	-0-	5010	2	Y	-0-			-0-
06	8070 X	5055	-0-	-3015	-0-	5055	2	Y	-0-			-0-
07	8277 X	4917	-0-	-3360	-0-	4917	2	Y	-0-			-0-
08	5425 X	4783	-0-	-642	-0-	4783	2	Y	-0-			-0-
09	5070 X	4346	-0-	-724	-0-	4346	2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	4350	-0-	-889	-0-	4350	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2	Y	-0-			-0-
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	Y	-0-			-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	Y	-0-			-0-
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2	Y	-0-			-0-
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	Y	-0-			-0-
*10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4898 X	4483	-0-	-415	-0-	4483	2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	4055	-0-	-685	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-
07	4898 X	4302	-0-	-596	-0-	4302	2		Y	-0-			-0-
08	4960 X	3832	-0-	-1128	-0-	3832	2		Y	-0-			-0-
09	4800 X	3608	-0-	-1192	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
10	4495 X	3937	-0-	-558	-0-	3937	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

05	7347 X	6562	-0-	-785	-0-	6562	2		Y	-0-			-0-
06	7050 X	6071	-0-	-979	-0-	6071	2		Y	-0-			-0-
07	7285 X	7067	-0-	-218	-0-	7067	2		Y	-0-			-0-
08	6913 X	6628	-0-	-285	-0-	6628	2		Y	-0-			-0-
09	6660 X	6573	-0-	-87	-0-	6573	2		Y	-0-			-0-
10	6913 X	6706	-0-	-207	-0-	6706	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

05	4867 X	3876	-0-	-991	-0-	3876	2		Y	-0-			-0-
06	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
07	4805 X	4209	-0-	-596	-0-	4209	2		Y	-0-			-0-
08	4309 X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2		Y	-0-			-0-
09	4170 X	4087	-0-	-83	-0-	4087	2		Y	-0-			-0-
10	4309 X	3894	-0-	-415	-0-	3894	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

05	3937 X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	3537	-0-	-93	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	2363	-0-	-277	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
*10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

05	6851 X	3630	-0-	-3221	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
06	6510 X	3380	-0-	-3130	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
07	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2		Y	-0-			-0-
08	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2		Y	-0-			-0-
09	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2		Y	-0-			-0-
*10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

05	3968 X	2030	-0-	-1938	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3161	-0-	-679	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	626	-0-	-3342	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-			-0-
09	1500 X	703	-0-	-797	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
10	1550 X	583	-0-	-967	-0-	583	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2		N	-0-			-0-
08	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2		N	-0-			-0-
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
*10	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

05	6541 X	6101	-0-	-440	-0-	6101	2		Y	-0-			-0-
06	6330 X	6030	-0-	-300	-0-	6030	2		Y	-0-			-0-
07	6231 X	6127	-0-	-104	-0-	6127	2		Y	-0-			-0-
08	6014 X	5488	-0-	-526	-0-	5488	2		Y	-0-			-0-
09	5820 X	5397	-0-	-423	-0-	5397	2		Y	-0-			-0-
10	6014 X	5938	-0-	-76	-0-	5938	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

05	5022 X	4921	-0-	-101	-0-	4921	2		Y	-0-			-0-
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2		Y	-0-			-0-
07	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2		Y	-0-			-0-
08	4929 X	4512	-0-	-417	-0-	4512	2		Y	-0-			-0-
09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
10	4929 X	4499	-0-	-430	-0-	4499	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		Y	-0-			-0-
06	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2		Y	-0-			-0-
07	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		Y	-0-			-0-
08	5363 X	3414	-0-	-1949	-0-	3414	2		Y	-0-			-0-
09	5190 X	5152	-0-	-38	-0-	5152	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4972	-0-	-298	-0-	4972	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

05	5270 X	5099	-0-	-171	-0-	5099	2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4471	-0-	-569	-0-	4471	2		Y	-0-			-0-
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2		Y	-0-			-0-
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		Y	-0-			-0-
09	5040 X	4876	-0-	-164	-0-	4876	2		Y	-0-			-0-
10	5208 X	4590	-0-	-618	-0-	4590	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

05	5611 X	5121	-0-	-490	-0-	5121	2		Y	-0-			-0-
06	5370 X	5090	-0-	-280	-0-	5090	2		Y	-0-			-0-
07	5456 X	5150	-0-	-306	-0-	5150	2		Y	-0-			-0-
08	5456 X	4879	-0-	-577	-0-	4879	2		Y	-0-			-0-
09	5280 X	4718	-0-	-562	-0-	4718	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4763	-0-	-507	-0-	4763	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

05	2511 X	2013	-0-	-498	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
06	2430 X	1898	-0-	-532	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2601	-0-	-220	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
08	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		Y	-0-			-0-
10	2604 N	1686	-0-	-918	-0-	1686	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	2459	-0-	-1974	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
06	4290 X	2175	-0-	-2115	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
07	4433 X	2110	-0-	-2323	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
08	2511 X	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
10	2449 X	2267	-0-	-182	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

05	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3464	-0-	-346	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3519	-0-	-418	-0-	3418	2	101	9	N	92					92
08	3751 X	3583	-0-	-168	-0-	3583	2			N	-0-					92
09	3630 X	3050	-0-	-580	-0-	3050	2			N	-0-					92
10	3751 X	2667	-0-	-1084	-0-	2667	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

05	5394 X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4821	-0-	-399	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
*10	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

05	5208 X	5196	-0-	-12	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
06	5010 X	4989	-0-	-21	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	4524	-0-	-746	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
09	5040 X	4344	-0-	-696	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
10	5208 X	4474	-0-	-734	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

05	5890 X	5549	-0-	-341	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
06	5700 X	5370	-0-	-330	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
07	5890 X	5469	-0-	-421	-0-	5469	2			Y	-0-					-0-
08	5673 X	5472	-0-	-201	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
09	5490 X	5087	-0-	-403	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	5283	-0-	-266	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

05	5332 X	3712	-0-	-1620	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
06	5160 X	3670	-0-	-1490	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	3702	-0-	-1630	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
08	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
09	3660 X	3402	-0-	-258	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
10	3782 X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
06	3390 X	2445	-0-	-945	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	2443	-0-	-1060	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
*10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2655	-0-	-693	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2948	-0-	-232	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

05	3875 X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3221	-0-	-529	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	2495	-0-	-1380	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	909	-0-	-2873	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3006	-0-	-654	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	2403	-0-	-1255	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

05	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3213	-0-	-357	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
*10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

05	8773 X	8214	-0-	-559	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-
06	8370 X	8106	-0-	-264	-0-	8106	2			Y	-0-					-0-
07	8587 X	8221	-0-	-366	-0-	8221	2			Y	-0-					-0-
08	8339 X	7963	-0-	-376	-0-	7963	2			Y	-0-					-0-
09	8100 X	7844	-0-	-256	-0-	7844	2			Y	-0-					-0-
10	8370 X	7994	-0-	-376	-0-	7994	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

05	6169 X	5589	-0-	-580	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
06	5940 X	5088	-0-	-852	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
07	6045 X	5594	-0-	-451	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
08	5983 X	4658	-0-	-1325	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
09	5790 X	5788	-0-	-2	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
*10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			Y	-0-					-0-
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
08	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
10	5425 X	1888	-0-	-3537	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1243	-0-	-2942	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	2146	-0-	-2039	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2142	-0-	-1082	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	1231	-0-	-1889	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	638	-0-	-2586	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

05	2635	N	1774	-0-	-861	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1522	-0-	-668	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	943	-0-	-483	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	879	-0-	-888	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	734	-0-	-796	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

05	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2643	-0-	-2097	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
*10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

05	5828	X	5050	-0-	-778	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	4989	-0-	-651	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	3513	-0-	-2160	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	3140	-0-	-1944	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

05	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4323	-0-	-837	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4127	-0-	-554	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	986	-0-	-934	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	928	-0-	-1459	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	837	-0-	-1116	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	990	N	782	-0-	-208	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

05	7161	X	6772	-0-	-389	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6666	-0-	-371	-0-	6666	2			Y	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6461	-0-	-349	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6613	-0-	-145	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968 X	3419	-0-	-549	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3797	-0-	-13	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	3601	-0-	-274	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
*10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3180	-0-	-390	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3510	-0-	-55	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	1452	-0-	-2144	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	2581	-0-	-899	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
*10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
07	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
09	4950 X	4302	-0-	-648	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
10	5115 X	3976	-0-	-1139	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

05	6634 X	2234	-0-	-4400	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
06	1350 X	27	-0-	-1323	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
08	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	6480	-0-	3480	3480	6480	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	6023	-0-	2923	6403	6023	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

05	5332 X	4939	-0-	-393	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	4770	-0-	-330	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	4374	-0-	-896	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
09	4980 X	4183	-0-	-797	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
*10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

05	5332 X	5228	-0-	-104	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4995	-0-	-225	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	5210	-0-	-184	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
09	4860 X	4809	-0-	-51	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
*10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

05	5766 X	5419	-0-	-347	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
06	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			Y	-0-					-0-
07	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
09	5760 X	5526	-0-	-234	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
*10	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
*10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3444	-0-	-617	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3107	-0-	-1047	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2883	-0-	-1137	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2884	-0-	-898	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5207	-0-	-125	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4976	-0-	-184	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6544	-0-	-307	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6197	-0-	-343	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6450	-0-	-277	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6283	-0-	-103	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6033	-0-	-147	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6128	-0-	-258	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7223 X	5887	-0-	-1336	-0-	5887	2		Y	-0-			-0-
06	7050 X	3535	-0-	-3515	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
07	7285 X	7134	-0-	-151	-0-	7134	2		Y	-0-			-0-
08	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2		Y	-0-			-0-
09	5850 X	4245	-0-	-1605	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-
10	6076 X	5811	-0-	-265	-0-	5811	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

05	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	3893	2		Y	-0-			-0-
06	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2		Y	-0-			-0-
08	3782 X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
09	3660 X	3610	-0-	-50	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-
06	2490 N	2270	-0-	-220	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
07	2480 N	2113	-0-	-367	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
08	2480 N	1472	-0-	-1008	-0-	1472	2		Y	-0-			-0-
09	2280 N	1138	-0-	-1142	-0-	1138	2		Y	-0-			-0-
10	2108 N	975	-0-	-1133	-0-	975	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-			-0-
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
08	4929 X	4297	-0-	-632	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
09	4770 X	4159	-0-	-611	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
10	4929 X	4329	-0-	-600	-0-	4329	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

05	4030 X	3348	-0-	-682	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		Y	-0-			-0-
09	3840 X	3626	-0-	-214	-0-	3626	2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

05	5239 X	2233	-0-	-3006	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		Y	-0-			-0-
07	5239 X	4658	-0-	-581	-0-	4658	2		Y	-0-			-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	3331	-0-	-59	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
*10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

05	5146 X	4932	-0-	-214	-0-	4932	2		Y	-0-			-0-
06	4980 X	4563	-0-	-417	-0-	4563	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	2280	-0-	-2928	-0-	2280	2		Y	-0-			-0-
09	5040 X	4468	-0-	-572	-0-	4468	2		Y	-0-			-0-
10	4929 X	4293	-0-	-636	-0-	4293	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828 X	4674	-0-	-1154	-0-	4674	2		Y	-0-			-0-
06	5430 X	4716	-0-	-714	-0-	4716	2		Y	-0-			-0-
07	5332 X	5005	-0-	-327	-0-	5005	2		Y	-0-			-0-
08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	4542	-0-	-168	-0-	4542	2		Y	-0-			-0-
10	4867 X	4857	-0-	-10	-0-	4857	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

05	4557 X	3941	-0-	-616	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-
06	4410 X	3596	-0-	-814	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
07	4557 X	4027	-0-	-530	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-
08	4216 X	3282	-0-	-934	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-
09	4080 X	1994	-0-	-2086	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
10	4030 X	1834	-0-	-2196	-0-	1834	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

05	5642 X	5291	-0-	-351	-0-	5291	2		Y	-0-			-0-
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		Y	-0-			-0-
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		Y	-0-			-0-
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		Y	-0-			-0-
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2		Y	-0-			-0-
*10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
08	2201 N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
*10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

05	3071 N	3019	-0-	-52	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
06	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2837	-0-	-263	-0-	2837	2		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2748	-0-	-252	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

05	5983 X	5742	-0-	-241	-0-	5742	2		Y	-0-			-0-
06	5790 X	5501	-0-	-289	-0-	5501	2		Y	-0-			-0-
07	5983 X	5596	-0-	-387	-0-	5596	2		Y	-0-			-0-
08	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	5580	2		Y	-0-			-0-
09	5550 X	5508	-0-	-42	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-
10	5735 X	5681	-0-	-54	-0-	5681	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3666	-0-	-705	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2693	-0-	-1327	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2106	-0-	-746	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

05	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	3925	2			N	-0-					61
06	4110	X	3697	-0-	-413	-0-	3697	2			N	-0-					61
07	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	4015	2			N	-0-					61
08	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2			N	-0-					61
09	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	3678	2			N	-0-					61
10	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					61

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

05	6014	X	5915	-0-	-99	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5302	-0-	-712	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5314	-0-	-596	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	4790	-0-	-1255	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

05	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

05	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2292	-0-	-618	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

05	3999	X	2464	-0-	-1535	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511 N	2184	-0-	-327	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
09	2400 N	2266	-0-	-134	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
10	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

05	8215 X	5001	-0-	-3214	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
06	7950 X	2102	-0-	-5848	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
07	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			Y	-0-					-0-
08	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			Y	-0-					-0-
09	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			Y	-0-					-0-
*10	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

05	3968 X	3750	-0-	-218	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

05	4371 X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	3849	-0-	-381	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
07	4247 X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
08	4247 X	4127	-0-	-120	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	4003	-0-	-107	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
*10	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

05	2821 N	2502	-0-	-319	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2511 N	2170	-0-	-341	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	2035	-0-	-245	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

05	4185 X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3691	-0-	-359	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	3356	-0-	-829	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
08	3503 X	2757	-0-	-746	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3390 X	3040	-0-	-350	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
10	3503 X	2842	-0-	-661	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

05	7068 X	6163	-0-	-905	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
06	6600 X	5849	-0-	-751	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
07	6572 X	5853	-0-	-719	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
08	6231 X	5645	-0-	-586	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
09	6030 X	5522	-0-	-508	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
10	6169 X	5543	-0-	-626	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239 X	4718	-0-	-521	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
06	4950 X	4552	-0-	-398	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
07	4991 X	4626	-0-	-365	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
08	4991 X	4718	-0-	-273	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
09	4830 X	2642	-0-	-2188	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	4712 X	4439	-0-	-273	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

05	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

05	1364 N	171	-0-	-1193	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
06	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
07	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
*10	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

05	2139 N	1833	-0-	-306	-0-	1833	2			N	-0-					124
06	1980 N	1428	-0-	-552	-0-	1428	2			N	-0-					124
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					124
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					124
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					124
10	1922 N	1573	-0-	-349	-0-	1573	2			N	-0-					124

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

05	3968 X	3484	-0-	-484	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	3607	-0-	-233	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	3604	-0-	-364	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
08	4154 X	3460	-0-	-694	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3345	-0-	-495	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3356	-0-	-364	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

05	8370 X	7614	-0-	-756	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	8100 X	8054	-0-	-46	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	7653	-0-	-655	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
08	8246 X	6760	-0-	-1486	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	7980 X	6818	-0-	-1162	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8246 X	6391	-0-	-1855	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3811	-0-	-269	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3618	-0-	-257	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3753	-0-	-122	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3570	-0-	-240	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3658	-0-	-279	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
*10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

05	7626 X	7446	-0-	-180	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
06	7380 X	6828	-0-	-552	-0-	6828	2			Y	-0-					-0-
07	7626 X	7283	-0-	-343	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-
08	7471 X	6410	-0-	-1061	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
09	7200 X	7063	-0-	-137	-0-	7063	2			Y	-0-					-0-
*10	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

05	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					40
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
07	868 N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					40
08	1023 N	391	-0-	-632	-0-	391	2			N	-0-					40
09	570 N	419	-0-	-151	-0-	419	2			N	-0-					40
10	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

05	3131 X	2439	-0-	-692	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2841	-0-	-321	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
08	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
09	3030 X	2574	-0-	-456	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2744	-0-	-387	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

05	6293 X	5355	-0-	-938	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	4849	-0-	-1211	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5139	-0-	-1123	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	5921 X	5119	-0-	-802	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
*10	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
*10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11898 - 12808

05	4216 X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
07	4216 X	3627	-0-	-589	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
*10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					80
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					80
07	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					80
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					80
09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					80
*10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					80

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

05	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3925	-0-	-395	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	3254	-0-	-1210	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			Y	-0-					-0-
09	5100 X	4428	-0-	-672	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
*10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

05	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

05	5859 X	4952	-0-	-907	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
06	5520 X	4599	-0-	-921	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
07	5425 X	4664	-0-	-761	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4660	-0-	-548	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
09	5040 X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
10	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

05	8401 X	8063	-0-	-338	-0-	8063	2			Y	-0-					-0-
06	8130 X	6783	-0-	-1347	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
07	8401 X	6705	-0-	-1696	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
08	8866 X	6087	-0-	-2779	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
09	8580 X	5309	-0-	-3271	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
10	8060 X	1733	-0-	-6327	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417 X	5103	-0-	-1314	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	4103	-0-	-2107	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	4616	-0-	-1522	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	4670	-0-	-724	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	3975	-0-	-1245	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

05	6789 X	6303	-0-	-486	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5959	-0-	-491	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6203	-0-	-369	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	6448 X	5970	-0-	-478	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
09	6240 X	5663	-0-	-577	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	6248	-0-	-45	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

05	5828 X	5398	-0-	-430	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	5580 X	5233	-0-	-347	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5216	-0-	-488	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	5244	-0-	-181	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	5006	-0-	-244	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	3751 X	3704	-0-	-47	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3297	-0-	-333	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	2292	-0-	-1459	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

05	3968 X	3796	-0-	-172	-0-	3796	2			N	-0-					152
06	3810 X	3617	-0-	-193	-0-	3617	2			N	-0-					152
07	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			N	-0-					152
08	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3640	2			N	-0-					152
09	3630 X	3498	-0-	-132	-0-	3498	2			N	-0-					152
10	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2			N	-0-					152

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

05	5642 X	5382	-0-	-260	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	4876	-0-	-584	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
07	5363 X	4919	-0-	-444	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
*10	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2392	-0-	-336	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2661	-0-	-67	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	4609	2		Y	-0-			-0-
06	4590 X	4396	-0-	-194	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-
07	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
09	4500 X	4297	-0-	-203	-0-	4297	2		Y	-0-			-0-
10	4619 X	4421	-0-	-198	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

05	7533 X	6971	-0-	-562	-0-	6971	2		N	-0-			-0-
06	7200 X	6587	-0-	-613	-0-	6587	2		N	-0-			-0-
07	7316 X	6516	-0-	-800	-0-	6516	2		N	-0-			-0-
08	7130 X	6213	-0-	-917	-0-	6213	2		N	-0-			-0-
09	6870 X	6620	-0-	-250	-0-	6620	2		N	-0-			-0-
10	6975 X	6135	-0-	-840	-0-	6135	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

05	7037 X	6273	-0-	-764	-0-	6273	2		Y	-0-			-0-
06	6450 X	4992	-0-	-1458	-0-	4992	2		Y	-0-			-0-
07	6665 X	5317	-0-	-1348	-0-	5317	2		Y	-0-			-0-
08	6479 X	5132	-0-	-1347	-0-	5132	2		Y	-0-			-0-
09	6240 X	4654	-0-	-1586	-0-	4654	2		Y	-0-			-0-
10	6262 X	4812	-0-	-1450	-0-	4812	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
10	589 N	350	-0-	-239	-0-	350	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

05	7099 X	5496	-0-	-1603	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
06	6660 X	5695	-0-	-965	-0-	5695	2		N	-0-			-0-
07	6789 X	6310	-0-	-479	-0-	6310	2		N	-0-			-0-
08	6324 X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
09	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2		N	-0-			-0-
10	6324 X	6256	-0-	-68	-0-	6256	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

05	6975 X	6396	-0-	-579	-0-	6396	2		Y	-0-			-0-
06	6750 X	6041	-0-	-709	-0-	6041	2		Y	-0-			-0-
07	6758 X	5601	-0-	-1157	-0-	5601	2		Y	-0-			-0-
08	6107 X	5588	-0-	-519	-0-	5588	2		Y	-0-			-0-
09	5910 X	4374	-0-	-1536	-0-	4374	2		Y	-0-			-0-
10	6107 X	5774	-0-	-333	-0-	5774	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

05	5053 X	3845	-0-	-1208	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
09	3810 X	3231	-0-	-579	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
*10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	3251 2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3057	-0-	-153	-0-	3057 2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3125	-0-	-192	-0-	3125 2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	2300	-0-	-924	-0-	2300 2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	2990 2		Y	-0-			-0-
*10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

05	4030 X	2603	-0-	-1427	-0-	2603 2		Y	-0-			-0-
06	3900 X	2551	-0-	-1349	-0-	2551 2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	1766	-0-	-2264	-0-	1766 2		Y	-0-			-0-
08	2914 X	1347	-0-	-1567	-0-	1347 2		Y	-0-			-0-
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		Y	-0-			-0-
10	2635 X	2438	-0-	-197	-0-	2438 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

05	5332 X	4519	-0-	-813	-0-	4519 2		N	-0-			-0-
06	5040 X	4870	-0-	-170	-0-	4870 2		N	-0-			-0-
07	5208 X	4602	-0-	-606	-0-	4602 2		N	-0-			-0-
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
09	4770 X	4461	-0-	-309	-0-	4461 2		N	-0-			-0-
10	4929 X	4773	-0-	-156	-0-	4773 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

05	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	3361 2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	2767	-0-	-798	-0-	2767 2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	2464	-0-	-853	-0-	2464 2		Y	-0-			-0-
09	3210 X	1969	-0-	-1241	-0-	1969 2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	2405	-0-	-912	-0-	2405 2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2		Y	-0-			-0-
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		Y	-0-			-0-
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	3509	-0-	-149	-0-	3509 2		Y	-0-			-0-
09	3540 X	3228	-0-	-312	-0-	3228 2		Y	-0-			-0-
10	3658 X	3173	-0-	-485	-0-	3173 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

05	2418 X	1711	-0-	-707	-0-	1711 2		N	-0-			46
06	2340 X	2042	-0-	-298	-0-	2042 2		N	-0-			46
07	2077 N	1346	-0-	-731	-0-	1346 2		N	-0-			46
08	2077 X	1201	-0-	-876	-0-	1201 2		N	-0-			46
09	2040 X	259	-0-	-1781	-0-	259 2		N	-0-			46
10	2108 X	10	-0-	-2098	-0-	10 2		N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

05	5642 X	5368	-0-	-274	-0-	5368 2		Y	-0-			-0-
06	5460 X	5068	-0-	-392	-0-	5068 2		Y	-0-			-0-
07	5642 X	5328	-0-	-314	-0-	5328 2		Y	-0-			-0-
08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2		Y	-0-			-0-
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		Y	-0-			-0-
*10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2		N	-0-			-0-
06	6270 X	5450	-0-	-820	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
07	6479 X	5902	-0-	-577	-0-	5902	2		N	-0-			-0-
08	7099 X	6251	-0-	-848	-0-	6251	2		N	-0-			-0-
09	6870 X	5989	-0-	-881	-0-	5989	2		N	-0-			-0-
10	7099 X	5955	-0-	-1144	-0-	5955	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

05	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1783	-0-	-437	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

05	8091 X	170	-0-	-7921	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
06	7530 X	5215	-0-	-2315	-0-	5215	2		Y	-0-			-0-
07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2		Y	-0-			-0-
08	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2		Y	-0-			-0-
09	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2		Y	-0-			-0-
*10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

05	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2		Y	-0-			-0-
06	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2		Y	-0-			-0-
07	7967 X	7356	-0-	-611	-0-	7356	2		Y	-0-			-0-
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2		Y	-0-			-0-
09	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2		Y	-0-			-0-
10	7037 X	5141	-0-	-1896	-0-	5141	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		Y	-0-			-0-
09	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
*10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

05	4681 X	3598	-0-	-1083	-0-	3598	2		Y	-0-			-0-
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		Y	-0-			-0-
07	4495 X	4285	-0-	-210	-0-	4285	2		Y	-0-			-0-
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3758	-0-	-142	-0-	3758	2		Y	-0-			-0-
*10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

05	4309 X	4271	-0-	-38	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	4130	-0-	-210	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
08	4340 X	4031	-0-	-309	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
09	4200 X	3798	-0-	-402	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
10	4340 X	3907	-0-	-433	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

05	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					127
06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					127
07	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					127
08	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					127
09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					127
*10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					70
06	5700 X	5296	-0-	-404	-0-	5296	2			N	-0-					70
07	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	4474	2			N	-0-					70
08	6758 X	6191	-0-	-567	-0-	6191	2			N	-0-					70
09	6540 X	5474	-0-	-1066	-0-	5474	2			N	-0-					70
10	6138 X	4728	-0-	-1410	-0-	4728	2			N	-0-					70

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

05	4681 X	4138	-0-	-543	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
06	4530 X	3830	-0-	-700	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
08	4247 X	4228	-0-	-19	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	4025	-0-	-85	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
*10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	3357	-0-	-53	-0-	3357 2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	3288	-0-	-12	-0-	3288 2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	3134 2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	3347 2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	3237 2		Y	-0-			-0-
*10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

05	4092 X	3710	-0-	-382	-0-	3710 2		Y	-0-			13
06	3960 X	3781	-0-	-179	-0-	3781 2		Y	-0-			13
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4236 2	37 9	Y	34	47 1		-0-
08	3937 X	1883	-0-	-2054	-0-	1883 2		Y	-0-			-0-
09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-			-0-
*10	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

05	4495 X	4065	-0-	-430	-0-	4065 2		Y	-0-			-0-
06	4350 X	3776	-0-	-574	-0-	3776 2		Y	-0-			-0-
07	4433 X	3396	-0-	-1037	-0-	3396 2		Y	-0-			-0-
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		Y	-0-			-0-
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		Y	-0-			-0-
*10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

05	3658 X	3030	-0-	-628	-0-	3030 2		Y	-0-			-0-
06	3540 X	3183	-0-	-357	-0-	3183 2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	2686	-0-	-817	-0-	2686 2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	3060	-0-	-40	-0-	3060 2		Y	-0-			-0-
09	3180 X	2916	-0-	-264	-0-	2916 2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2326	-0-	-960	-0-	2326 2		Y	-0-			-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

05	3472 X	2776	-0-	-696	-0-	2776 2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	107	-0-	-3253	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	500	-0-	-2972	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	380	-0-	-2968	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	87	-0-	-3153	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
10	2790 X	128	-0-	-2662	-0-	128 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

05	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5334	-0-	-216	-0-	5334 2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	5644	-0-	-91	-0-	5644 2		Y	-0-			-0-
08	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2		Y	-0-			-0-
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2		Y	-0-			-0-
*10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

05	7223 X	6902	-0-	-321	-0-	6902 2		Y	-0-			-0-
06	6840 X	6563	-0-	-277	-0-	6563 2		Y	-0-			-0-
07	6944 X	4855	-0-	-2089	-0-	4855 2		Y	-0-			-0-
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			Y	-0-			-0-
09	6360 X	1	-0-	-6359	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10	6572 X	4	-0-	-6568	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	868	-0-	-722	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	831	-0-	-688	-0-	831	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

05	2387	N	963	-0-	-1424	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	634	-0-	-1676	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	569	-0-	-1818	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	961	N	476	-0-	-485	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 12178

05	7719	X	3379	-0-	-4340	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
06	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			Y	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			Y	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
*10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
07	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8252	-0-	-800	-0-	8233	2	19	9	N	17					17
09	8760	X	7739	-0-	-1021	-0-	7739	2			N	-0-					17
10	9052	X	7826	-0-	-1226	-0-	7826	2			N	-0-					17

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

05	7068	X	7054	-0-	-14	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6696	-0-	-204	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6838	-0-	-292	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6568	-0-	-332	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

05	5084	X	4000	-0-	-1084	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	3944	-0-	-976	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3748	-0-	-778	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
*10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

05	6262	X	5710	-0-	-552	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	4740	-0-	-1320	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5019	-0-	-1057	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1015	-0-	-695	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

05	5425	X	5139	-0-	-286	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4778	-0-	-472	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4916	-0-	-509	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4621	-0-	-299	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4558	-0-	-526	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

05	7812	X	7215	-0-	-597	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6771	-0-	-729	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7048	-0-	-888	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7350	-0-	-586	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7085	-0-	-595	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7111	-0-	-112	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

05	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
*10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

05	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3258	-0-	-1512	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3821	-0-	-1046	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3539	-0-	-1171	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3813	-0-	-930	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

05	6200	X	5267	-0-	-933	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5937	-0-	-139	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
*10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

05	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5041	-0-	-269	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
*10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6300	-0-	-427	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5900	-0-	-455	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5711	-0-	-439	-0-	5711	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1512	-0-	-438	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1505	-0-	-510	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

05	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	683	-0-	-402	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	797	-0-	-193	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

05	4681	X	1305	-0-	-3376	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			Y	-0-					-0-
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			Y	-0-					-0-
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
*10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
*10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3367	-0-	-291	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

05	9145	X	6486	-0-	-2659	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6026	-0-	-1294	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5723	-0-	-1841	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6117	-0-	-672	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5525	-0-	-1045	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5706	-0-	-773	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	2940	N	2745	-0-	-195	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4094	-0-	1094	1159	4094	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3908	-0-	808	1967	3908	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
06	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5300	-0-	-520	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5255	-0-	-759	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

05	10864	X	5461	-0-	-5403	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	1883	-0-	-5712	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	2062	-0-	-5288	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	1480	-0-	-3976	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

05	3348	X	2617	-0-	-731	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3076	-0-	-554	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2709	-0-	-112	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2662	-0-	-97	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

05	8494	X	7543	-0-	-951	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6928	-0-	-1022	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6252	-0-	-1932	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4409	-0-	-3775	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	3563	-0-	-4357	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	4111	-0-	-3422	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

05	6045	X	5210	-0-	-835	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5064	-0-	-786	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			Y	-0-					-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5492	-0-	-26	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

05	4402	X	3204	-0-	-1198	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

05	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6062	-0-	-293	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5886	-0-	-264	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

05	5146	X	3460	-0-	-1686	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	3783	-0-	-1197	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4056	-0-	-1028	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4130	-0-	-640	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
*10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045 X	5754	-0-	-291	-0-	5742	2	12	9	N	11					111
06	5700 X	5550	-0-	-150	-0-	5516	2	34	9	N	31					142
07	5859 X	4409	-0-	-1450	-0-	4409	2			N	-0-					142
08	5611 X	4205	-0-	-1406	-0-	4205	2			N	-0-					142
09	5430 X	4501	-0-	-929	-0-	4501	2			N	-0-					142
10	5611 X	5501	-0-	-110	-0-	5501	2			N	-0-					142

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

05	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

05	5363 X	5044	-0-	-319	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5300	-0-	-63	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
08	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4714	-0-	-176	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
*10	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

05	3937 X	3640	-0-	-297	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
*10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

05	7812 X	7464	-0-	-348	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-
06	7560 X	7127	-0-	-433	-0-	7127	2			Y	-0-					-0-
07	7719 X	7328	-0-	-391	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
08	7440 X	7129	-0-	-311	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
09	7200 X	6804	-0-	-396	-0-	6804	2			Y	-0-					-0-
10	7440 X	6942	-0-	-498	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

05	8091 X	7529	-0-	-562	-0-	7529	2			Y	-0-					-0-
06	7830 X	7226	-0-	-604	-0-	7226	2			Y	-0-					-0-
07	7843 X	7314	-0-	-529	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
08	7626 X	7384	-0-	-242	-0-	7384	2			Y	-0-					-0-
09	7320 X	7135	-0-	-185	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
10	7533 X	3010	-0-	-4523	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

05	5425 X	5351	-0-	-74	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	4778	-0-	-922	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	5262	-0-	-628	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	4780	-0-	-380	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	4868	-0-	-464	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115 X	4948	-0-	-167	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4623	-0-	-327	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4496	-0-	-619	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	3814	-0-	-1270	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	4052	-0-	-868	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

05	7471 X	7142	-0-	-329	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
06	7110 X	6857	-0-	-253	-0-	6857	2			Y	-0-					-0-
07	7254 X	6955	-0-	-299	-0-	6955	2			Y	-0-					-0-
08	7192 X	7076	-0-	-116	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
09	6930 X	6723	-0-	-207	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
10	7130 X	6670	-0-	-460	-0-	6670	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
06	6420 X	5626	-0-	-794	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
07	6634 X	6242	-0-	-392	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
08	6851 X	5120	-0-	-1731	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
09	6630 X	6126	-0-	-504	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
10	6665 X	4625	-0-	-2040	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

05	6417 X	5428	-0-	-989	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
06	6210 X	5189	-0-	-1021	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5832	-0-	-585	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
09	5550 X	5549	-0-	-1	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
*10	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

05	8959 X	8437	-0-	-522	-0-	8437	2			Y	-0-					-0-
06	8670 X	8060	-0-	-610	-0-	8060	2			Y	-0-					-0-
07	8959 X	8072	-0-	-887	-0-	8072	2			Y	-0-					-0-
08	8370 X	8192	-0-	-178	-0-	8192	2			Y	-0-					-0-
09	8100 X	8043	-0-	-57	-0-	8043	2			Y	-0-					-0-
*10	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	372 X	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

05	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
06	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
08	5890 X	5494	-0-	-396	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
09	5700 X	5237	-0-	-463	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
10	5890 X	5259	-0-	-631	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7192 X	5554	-0-	-1638	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
06	6900 X	6370	-0-	-530	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
07	7130 X	5836	-0-	-1294	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
08	6882 X	5637	-0-	-1245	-0-	5637	2		N	-0-			-0-
09	6600 X	5923	-0-	-677	-0-	5923	2		N	-0-			-0-
10	6572 X	6299	-0-	-273	-0-	6299	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

05	7502 X	6967	-0-	-535	-0-	6967	2		Y	-0-			-0-
06	7320 X	6486	-0-	-834	-0-	6486	2		Y	-0-			-0-
07	7564 X	7128	-0-	-436	-0-	7128	2		Y	-0-			-0-
08	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2		Y	-0-			-0-
09	6750 X	5888	-0-	-862	-0-	5888	2		Y	-0-			-0-
10	6975 X	6733	-0-	-242	-0-	6733	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

05	3782 X	3347	-0-	-435	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	3199	-0-	-191	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3399	-0-	-135	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

05	2790 N	2256	-0-	-534	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
09	2370 N	2319	-0-	-51	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3595	-0-	495	495	3595	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		Y	-0-			-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		Y	-0-			-0-
08	4371 X	3730	-0-	-641	-0-	3730	2		Y	-0-			-0-
09	4200 X	3815	-0-	-385	-0-	3815	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3847	-0-	-369	-0-	3847	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

05	5983 X	5448	-0-	-535	-0-	5448	2		Y	-0-			-0-
06	5790 X	5325	-0-	-465	-0-	5325	2		Y	-0-			-0-
07	5828 X	5177	-0-	-651	-0-	5177	2		Y	-0-			-0-
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2		Y	-0-			-0-
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		Y	-0-			-0-
*10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

05	5673 X	5381	-0-	-292	-0-	5381	2		N	-0-			-0-
06	5490 X	5278	-0-	-212	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	4988	-0-	-561	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
08	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
09	5220 X	5146	-0-	-74	-0-	5146	2		N	-0-			-0-
*10	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2656	-0-	-404	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2703	-0-	-428	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256

05	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
06	4530 X	4387	-0-	-143	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	3863	-0-	-756	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
*10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

05	5823 X	4353	-0-	-1470	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
08	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
09	4470 X	3405	-0-	-1065	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
10	4340 X	3741	-0-	-599	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

05	6758 X	5716	-0-	-1042	-0-	5713	2	3	9	N	3					140
06	6390 X	5644	-0-	-746	-0-	5644	2			N	-0-					140
07	6448 X	5649	-0-	-799	-0-	5649	2			N	-0-					140
08	6045 X	5346	-0-	-699	-0-	5346	2			N	-0-					140
09	5820 X	4856	-0-	-964	-0-	4856	2			N	-0-					140
10	5828 X	5016	-0-	-812	-0-	5016	2			N	-0-					140

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

05	4743 X	3509	-0-	-1234	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
07	4805 X	4412	-0-	-393	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
08	4433 X	4325	-0-	-108	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
09	4290 X	4073	-0-	-217	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
10	4402 X	4253	-0-	-149	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107 X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5514	-0-	-366	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	5673	-0-	-403	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
08	5828 X	5412	-0-	-416	-0-	5412	2		N	-0-			-0-
09	5550 X	5475	-0-	-75	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5346	-0-	-358	-0-	5346	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

05	4619 X	4307	-0-	-312	-0-	4307	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	4268	-0-	-202	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-
07	4619 X	3760	-0-	-859	-0-	3760	2		Y	-0-			-0-
08	4495 X	4165	-0-	-330	-0-	4165	2		Y	-0-			-0-
09	4350 X	3616	-0-	-734	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	3821	-0-	-581	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

05	6138 X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	5554	-0-	-386	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	5701	-0-	-375	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
08	5859 X	5610	-0-	-249	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
09	5670 X	5181	-0-	-489	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
10	5859 X	5056	-0-	-803	-0-	5056	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

05	5363 X	4811	-0-	-552	-0-	4811	2		Y	-0-			-0-
06	5190 X	4444	-0-	-746	-0-	4444	2		Y	-0-			-0-
07	5363 X	4484	-0-	-879	-0-	4484	2		Y	-0-			-0-
08	5146 X	4729	-0-	-417	-0-	4729	2		Y	-0-			-0-
09	4980 X	4286	-0-	-694	-0-	4286	2		Y	-0-			-0-
10	4805 X	4437	-0-	-368	-0-	4437	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

05	5642 X	5169	-0-	-473	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4894	-0-	-566	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	5017	-0-	-594	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
08	5115 X	4986	-0-	-129	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
09	4950 X	4777	-0-	-173	-0-	4777	2		N	-0-			-0-
10	5115 X	4944	-0-	-171	-0-	4944	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

05	6758 X	6257	-0-	-501	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
06	6780 X	6133	-0-	-647	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
07	7006 X	6602	-0-	-404	-0-	6602	2		N	-0-			-0-
08	6510 X	6424	-0-	-86	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
09	6300 X	6077	-0-	-223	-0-	6077	2		N	-0-			-0-
10	6510 X	6066	-0-	-444	-0-	6066	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

05	9703 X	9323	-0-	-380	-0-	9323	2		N	-0-			-0-
06	8820 X	8168	-0-	-652	-0-	8168	2		N	-0-			-0-
07	8773 X	8552	-0-	-221	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
08	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2		N	-0-			-0-
09	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
*10	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2673	-0-	-987	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

05	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4694	-0-	-196	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4712	-0-	-124	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4194	-0-	-486	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4774	-0-	-62	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
*10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

05	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2077	-0-	-1519	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2430	-0-	-780	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

05	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2298	-0-	-162	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

05	10540	X	9026	-0-	-1514	-0-	9026	2			Y	-0-					18
06	10050	X	9012	-0-	-1038	-0-	9012	2			Y	-0-					18
07	10230	X	9493	-0-	-737	-0-	9431	2	62	9	Y	56	63	1			11
08	6479	X	2899	-0-	-3580	-0-	2892	2	7	9	Y	6					17
09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			Y	-0-					17
*10	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			Y	-0-					17

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

05	3937	X	3263	-0-	-674	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3162	-0-	-618	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2821	-0-	-806	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

05	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	3303	2			N	-0-					17
06	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	3310	2			N	-0-					17
07	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2			N	-0-					17
08	3224	X	2016	-0-	-1208	-0-	2016	2			N	-0-					17
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					17
10	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	2912	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

05	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3806	-0-	-304	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3822	-0-	-48	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

05	6665	X	5834	-0-	-831	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5729	-0-	-721	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5810	-0-	-793	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5757	-0-	-288	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5750	-0-	-40	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5711	-0-	-210	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

05	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308 X	5714	-0-	-2594	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	5776	-0-	-1634	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	5816	-0-	-1841	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	7502 X	5226	-0-	-2276	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	7200 X	6901	-0-	-299	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	5915	-0-	-68	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

05	5642 X	4287	-0-	-1355	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	4065	-0-	-1395	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5149	-0-	-493	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
08	5363 X	4943	-0-	-420	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	5100 X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
*10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

05	3441 X	2751	-0-	-690	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2905	-0-	-425	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2967	-0-	-226	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

05	6386 X	6115	-0-	-271	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	6137	-0-	-63	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
*10	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

05	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3961	-0-	-224	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	3935	-0-	-622	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	3813	-0-	-597	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3929	-0-	-287	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

05	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
06	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			Y	-0-					-0-
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			Y	-0-					-0-
08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
09	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			Y	-0-					-0-
*10	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

05	8525 X	8016	-0-	-509	-0-	8016	2			Y	-0-					-0-
06	8250 X	6917	-0-	-1333	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-
07	8525 X	7565	-0-	-960	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-
08	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			Y	-0-					-0-
09	7560 X	7559	-0-	-1	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-
10	7812 X	7620	-0-	-192	-0-	7620	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3274	-0-	-26	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	3744	-0-	-348	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3071	-0-	-889	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3064	-0-	-873	-0-	3064	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO.1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

05	3844 X	3781	-0-	-63	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-
06	3990 X	3704	-0-	-286	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
07	4123 X	3293	-0-	-830	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-
08	4185 X	3334	-0-	-851	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
10	3813 X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

05	8556 X	1186	-0-	-7370	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
06	8280 X	598	-0-	-7682	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
07	8556 X	16	-0-	-8540	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
08	1333 X	234	-0-	-1099	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
09	1290 X	368	-0-	-922	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
10	1178 X	795	-0-	-383	-0-	795	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-			-0-
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3397	-0-	297	297	3397	2		Y	-0-			-0-
08	5112 X	4815	-0-	-297	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		Y	-0-			-0-
*10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

05	3937 X	3840	-0-	-97	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3689	-0-	-91	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3779	-0-	-127	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3750	-0-	-125	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3603	-0-	-147	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	3692	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3162	-0-	-288	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3478	-0-	-118	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3045	-0-	-551	-0-	3045	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
*10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542 N	2469	-0-	-73	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
06	2400 N	1946	-0-	-454	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
07	2511 N	2373	-0-	-138	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
10	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

05	3751 X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	2988	-0-	-642	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	2958	-0-	-638	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3314	-0-	-127	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

05	5518 X	3188	-0-	-2330	-0-	3188	2			N	-0-					70
06	5340 X	4086	-0-	-1254	-0-	4086	2			N	-0-					70
07	5518 X	3716	-0-	-1802	-0-	3716	2			N	-0-					70
08	4464 X	2421	-0-	-2043	-0-	2421	2			N	-0-					70
09	4260 X	3782	-0-	-478	-0-	3782	2			N	-0-					70
*10	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5337	2	183	9	N	166	169	1			67

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

05	4898 X	4565	-0-	-333	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4263	-0-	-477	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4290	-0-	-546	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4146	-0-	-442	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	3949	-0-	-491	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	4193	-0-	-364	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

05	8897 X	8316	-0-	-581	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
06	8610 X	8165	-0-	-445	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	8373	-0-	-369	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
08	8525 X	8282	-0-	-243	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
09	8220 X	7906	-0-	-314	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
10	8432 X	8111	-0-	-321	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

05	8711 X	8401	-0-	-310	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
06	8430 X	8046	-0-	-384	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	8494 X	8239	-0-	-255	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
08	8215 X	7612	-0-	-603	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
09	7950 X	7823	-0-	-127	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	8215 X	7233	-0-	-982	-0-	7233	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

05	4712 X	4414	-0-	-298	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
06	4560 X	3770	-0-	-790	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
*10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2893	-0-	-317	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2841	-0-	-249	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2927	-0-	-111	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

05	5363 X	5116	-0-	-247	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4866	-0-	-264	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4969	-0-	-332	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	5072	-0-	-74	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	4690	-0-	-290	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4712	-0-	-403	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

05	7409 X	6587	-0-	-822	-0-	6587	2			Y	-0-					-0-
06	7170 X	7030	-0-	-140	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
07	7409 X	7338	-0-	-71	-0-	7338	2			Y	-0-					-0-
08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
*10	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

05	1767 X	1446	-0-	-321	-0-	1446	2			N	-0-					28
06	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			N	-0-					28
07	1767 N	1150	-0-	-617	-0-	1150	2			N	-0-					28
08	1457 N	1084	-0-	-373	-0-	1084	2			N	-0-					28
09	1110 N	988	-0-	-122	-0-	988	2			N	-0-					28
10	1147 N	894	-0-	-253	-0-	894	2			N	-0-					28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096

05	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
08	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
10	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

05	6076 X	4831	-0-	-1245	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	4975	-0-	-485	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
09	4290 X	4252	-0-	-38	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
*10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

05	5270 X	5055	-0-	-215	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	5166	-0-	-73	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	5072	-0-	-105	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
09	5010 X	4726	-0-	-284	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	4382	-0-	-795	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5363 X	4608	-0-	-755	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
06	5190 X	4736	-0-	-454	-0-	4736	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4472	-0-	-860	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
09	4650 X	4605	-0-	-45	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
10	4805 X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

05	7316 X	5314	-0-	-2002	-0-	5314	2		Y	-0-			-0-
06	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2		Y	-0-			-0-
07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2		Y	-0-			-0-
08	6820 X	6735	-0-	-85	-0-	6735	2		Y	-0-			-0-
09	6600 X	6423	-0-	-177	-0-	6423	2		Y	-0-			-0-
10	6820 X	6387	-0-	-433	-0-	6387	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

05	9517 X	8893	-0-	-624	-0-	8893	2		Y	-0-			-0-
06	9150 X	8159	-0-	-991	-0-	8159	2		Y	-0-			-0-
07	9455 X	8441	-0-	-1014	-0-	8441	2		Y	-0-			-0-
08	8463 X	7904	-0-	-559	-0-	7904	2		Y	-0-			-0-
09	8190 X	7727	-0-	-463	-0-	7727	2		Y	-0-			-0-
10	8463 X	8051	-0-	-412	-0-	8051	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

05	5828 X	3204	-0-	-2624	-0-	3204	2		Y	-0-			-0-
06	5640 X	1544	-0-	-4096	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	1186	-0-	-4084	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
08	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2		Y	-0-			-0-
09	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2		Y	-0-			-0-
*10	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

05	11749 X	10827	-0-	-922	-0-	10827	2		Y	-0-			-0-
06	11130 X	10052	-0-	-1078	-0-	10052	2		Y	-0-			-0-
07	11222 X	10404	-0-	-818	-0-	10404	2		Y	-0-			-0-
08	10943 X	10397	-0-	-546	-0-	10397	2		Y	-0-			-0-
09	10590 X	8478	-0-	-2112	-0-	8478	2		Y	-0-			-0-
10	10819 X	8920	-0-	-1899	-0-	8920	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

05	2325 N	1630	-0-	-695	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	1858	-0-	-422	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1741	-0-	-429	-0-	1741	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

05	8029 X	7065	-0-	-964	-0-	7065	2		N	-0-			-0-
06	7650 X	7041	-0-	-609	-0-	7041	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	7032	-0-	-687	-0-	7032	2		N	-0-			-0-
08	7471 X	6949	-0-	-522	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
09	7230 X	6583	-0-	-647	-0-	6583	2		N	-0-			-0-
10	7285 X	6745	-0-	-540	-0-	6745	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332 X	4973	-0-	-359	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4993	-0-	-167	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	3786	-0-	-1546	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4404	-0-	-486	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	4665	-0-	-388	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

05	4588 X	1991	-0-	-2597	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
06	4170 X	2021	-0-	-2149	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	1706	-0-	-2262	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	2405	-0-	-695	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	1899	-0-	-1101	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
10	2077 X	1602	-0-	-475	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

05	3999 X	3272	-0-	-727	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
06	3780 X	3432	-0-	-348	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
07	3906 X	3368	-0-	-538	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
08	3875 X	3503	-0-	-372	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	1929	-0-	-1671	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
*10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

05	4991 X	4882	-0-	-109	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4387	-0-	-473	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4379	-0-	-643	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4080	-0-	-720	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	3889	-0-	-1009	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

05	6572 X	5709	-0-	-863	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
06	6360 X	5959	-0-	-401	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5502	-0-	-915	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
08	5735 X	5118	-0-	-617	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
09	5550 X	4363	-0-	-1187	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
10	5735 X	3929	-0-	-1806	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

05	3658 X	2036	-0-	-1622	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3512	-0-	-270	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3630	-0-	-152	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

05	2821 X	1611	-0-	-1210	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	1825	-0-	-905	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2158	-0-	-663	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	1159	-0-	-1600	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	1081	-0-	-749	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	2170 X	824	-0-	-1346	-0-	824	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

05	6820	X	6571	-0-	-249	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6247	-0-	-293	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

05	7471	X	6940	-0-	-531	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6786	-0-	-444	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7056	-0-	-415	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6858	-0-	-458	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6130	-0-	-950	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6902	-0-	-166	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6706	-0-	-134	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6733	-0-	-335	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

05	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4411	-0-	-269	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4278	-0-	-222	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

05	6417	X	5698	-0-	-719	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4942	-0-	-1178	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3793	-0-	-2314	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5350	-0-	-664	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5258	-0-	-446	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

05	5828	X	4944	-0-	-884	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4493	-0-	-1147	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4548	-0-	-1156	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3946	-0-	-1324	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4008	-0-	-1092	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	4136	-0-	-638	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4091	-0-	-199	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4059	-0-	-312	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3969	-0-	-278	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3799	-0-	-311	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

05	3193 X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

05	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2803	-0-	-167	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
08	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2856	-0-	-114	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
10	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

05	5580 X	4494	-0-	-1086	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
06	5370 X	3957	-0-	-1413	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
07	5549 X	3606	-0-	-1943	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
08	5549 X	3244	-0-	-2305	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
09	5220 X	3054	-0-	-2166	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
10	4495 X	2763	-0-	-1732	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

05	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
06	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4092 X	3433	-0-	-659	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
09	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3853	-0-	-77	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

05	6572 X	5731	-0-	-841	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	5362	-0-	-998	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6212	-0-	-360	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	4681	-0-	-1457	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	5777	-0-	-73	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	5494	-0-	-644	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689 X	2762	-0-	-927	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3172	-0-	-68	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

05	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			Y	-0-					-0-
06	6540 X	5670	-0-	-870	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
07	6758 X	6118	-0-	-640	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-
09	6570 X	6183	-0-	-387	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
10	6758 X	6246	-0-	-512	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

05	6727 X	6079	-0-	-648	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
06	6510 X	5738	-0-	-772	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	5810	-0-	-917	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	5667	-0-	-471	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
09	5880 X	5321	-0-	-559	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	5655	-0-	-421	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

05	6882 X	6019	-0-	-863	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5932	-0-	-518	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	6117	-0-	-393	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	5982	-0-	-342	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5567	-0-	-553	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

05	3999 X	3438	-0-	-561	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3209	-0-	-661	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3113	-0-	-886	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	2374	-0-	-1687	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	3512	-0-	-238	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2942	-0-	-499	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

05	8122 X	6969	-0-	-1153	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
06	7980 X	6672	-0-	-1308	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
07	8246 X	6922	-0-	-1324	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
08	7781 X	6481	-0-	-1300	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-
09	7530 X	7327	-0-	-203	-0-	7327	2			Y	-0-					-0-
*10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

05	9703 X	7150	-0-	-2553	-0-	7150	2			Y	-0-					-0-
06	9390 X	6115	-0-	-3275	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			Y	-0-					-0-
08	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
09	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			Y	-0-					-0-
*10	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		Y	-0-			-0-
06	5580 X	5148	-0-	-432	-0-	5148	2		Y	-0-			-0-
07	5766 X	5056	-0-	-710	-0-	5056	2		Y	-0-			-0-
08	5363 X	5300	-0-	-63	-0-	5300	2		Y	-0-			-0-
09	5190 X	5016	-0-	-174	-0-	5016	2		Y	-0-			-0-
10	5363 X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2		N	-0-			-0-
06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2		N	-0-			-0-
07	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2		N	-0-			-0-
08	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2		N	-0-			-0-
09	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2		N	-0-			-0-
*10	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

05	5053 X	4442	-0-	-611	-0-	4442	2		Y	-0-			-0-
06	4830 X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2		Y	-0-			-0-
07	4867 X	4652	-0-	-215	-0-	4652	2		Y	-0-			-0-
08	4557 X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2		Y	-0-			-0-
09	4410 X	4242	-0-	-168	-0-	4242	2		Y	-0-			-0-
10	4557 X	4400	-0-	-157	-0-	4400	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

05	5797 X	4426	-0-	-1371	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
06	5610 X	4429	-0-	-1181	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	5430	-0-	-305	-0-	5430	2		N	-0-			-0-
08	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2		N	-0-			-0-
09	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
*10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

05	5394 X	5209	-0-	-185	-0-	5209	2		Y	-0-			-0-
06	5220 X	5035	-0-	-185	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
07	5239 X	4666	-0-	-573	-0-	4666	2		Y	-0-			-0-
08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2		Y	-0-			-0-
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		Y	-0-			-0-
*10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

05	8153 X	7814	-0-	-339	-0-	7814	2		N	-0-			-0-
06	7890 X	7200	-0-	-690	-0-	7200	2		N	-0-			-0-
07	8153 X	7140	-0-	-1013	-0-	7140	2		N	-0-			-0-
08	7936 X	7170	-0-	-766	-0-	7170	2		N	-0-			-0-
09	7680 X	6327	-0-	-1353	-0-	6327	2		N	-0-			-0-
*10	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

05	5735 X	3987	-0-	-1748	-0-	3987	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	4951	-0-	-599	-0-	4951	2		Y	-0-			-0-
07	5642 X	5283	-0-	-359	-0-	5283	2		Y	-0-			-0-
08	5487 X	3272	-0-	-2215	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
09	5250 X	3530	-0-	-1720	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4390	-0-	-880	-0-	4390	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471 X	5450	-0-	-2021	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
06	7230 X	5477	-0-	-1753	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
07	6696 X	4990	-0-	-1706	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
08	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			Y	-0-					-0-
09	6360 X	2527	-0-	-3833	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
*10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

05	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
06	6900 X	6764	-0-	-136	-0-	6764	2			Y	-0-					-0-
07	7130 X	6658	-0-	-472	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
08	7192 X	6623	-0-	-569	-0-	6623	2			Y	-0-					-0-
09	6960 X	6343	-0-	-617	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
10	7192 X	6438	-0-	-754	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

05	6138 X	5443	-0-	-695	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	5338	-0-	-602	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	5615	-0-	-399	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
09	5430 X	5290	-0-	-140	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
10	5735 X	5228	-0-	-507	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

05	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
08	6293 X	5641	-0-	-652	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
*10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

05	5363 X	5208	-0-	-155	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
06	4920 X	4254	-0-	-666	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
07	4929 X	3612	-0-	-1317	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
08	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-
09	4500 X	4368	-0-	-132	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
10	4650 X	3801	-0-	-849	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

05	7781 X	7033	-0-	-748	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
06	7530 X	7023	-0-	-507	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
07	7781 X	7223	-0-	-558	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			Y	-0-					-0-
09	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			Y	-0-					-0-
*10	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
08	6014 X	5998	-0-	-16	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
09	5820 X	5086	-0-	-734	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
10	6014 X	5011	-0-	-1003	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

05	5363 X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
06	5160 X	4732	-0-	-428	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4871	-0-	-337	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
08	5115 X	4794	-0-	-321	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
09	4920 X	4562	-0-	-358	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
10	4991 X	4360	-0-	-631	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

05	9300 X	9010	-0-	-290	-0-	9010	2			Y	-0-					-0-
06	9000 X	8315	-0-	-685	-0-	8315	2			Y	-0-					-0-
07	9300 X	9194	-0-	-106	-0-	9194	2			Y	-0-					-0-
08	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
09	8550 X	8353	-0-	-197	-0-	8353	2			Y	-0-					-0-
10	8835 X	8645	-0-	-190	-0-	8645	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

05	7099 X	6675	-0-	-424	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
06	6720 X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6285	-0-	-659	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	6789 X	6144	-0-	-645	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
09	6570 X	5926	-0-	-644	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6665 X	5985	-0-	-680	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

05	5115 X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4686	-0-	-264	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4699	-0-	-416	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
08	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	4461	-0-	-219	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
*10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

05	6045 X	5563	-0-	-482	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
06	5820 X	5136	-0-	-684	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
07	5797 X	5261	-0-	-536	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
08	5518 X	3378	-0-	-2140	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
10	5518 X	3746	-0-	-1772	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

05	6758 X	6457	-0-	-301	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	6130	-0-	-320	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6357	-0-	-215	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
08	6479 X	6341	-0-	-138	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	6270 X	6026	-0-	-244	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
10	6448 X	6059	-0-	-389	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579 X	7124	-0-	-2455	-0-	7124	2			Y	-0-					-0-
06	9120 X	6640	-0-	-2480	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
07	9238 X	5298	-0-	-3940	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
08	8339 X	5436	-0-	-2903	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
09	8010 X	5121	-0-	-2889	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
10	7130 X	4176	-0-	-2954	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

05	10137 X	9278	-0-	-859	-0-	9278	2			Y	-0-					-0-
06	9570 X	8995	-0-	-575	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
07	9889 X	9364	-0-	-525	-0-	9364	2			Y	-0-					-0-
08	9455 X	9060	-0-	-395	-0-	9060	2			Y	-0-					-0-
09	9150 X	8611	-0-	-539	-0-	8611	2			Y	-0-					-0-
10	9362 X	8777	-0-	-585	-0-	8777	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

05	6200 X	5846	-0-	-354	-0-	5846	2			N	-0-					154
06	6000 X	5355	-0-	-645	-0-	5355	2			N	-0-					154
07	6200 X	5284	-0-	-916	-0-	5284	2			N	-0-					154
08	5859 X	5414	-0-	-445	-0-	5414	2			N	-0-					154
09	5670 X	5306	-0-	-364	-0-	5303	2	3	9	N	3					157
10	5859 X	5799	-0-	-60	-0-	5593	2	206	9	N	187	183	1			161

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 12926

05	3875 X	3569	-0-	-306	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3417	-0-	-213	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
09	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

05	8959 X	7073	-0-	-1886	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-
06	8220 X	6698	-0-	-1522	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
07	7812 X	6222	-0-	-1590	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-
08	7378 X	6439	-0-	-939	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
09	7140 X	6069	-0-	-1071	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
10	7068 X	6551	-0-	-517	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

05	6200 X	5728	-0-	-472	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	5684	-0-	-316	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	5711	-0-	-303	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5372	-0-	-580	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	5386	-0-	-374	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
10	5859 X	5763	-0-	-96	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

05	5270 X	3778	-0-	-1492	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	4397	-0-	-703	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	3929	-0-	-1341	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
*10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8029 X	7365	-0-	-664	-0-	7365	2		Y	-0-			-0-
06	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2		Y	-0-			-0-
07	8184 X	6186	-0-	-1998	-0-	6186	2		Y	-0-			-0-
08	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2		Y	-0-			-0-
09	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2		Y	-0-			-0-
*10	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3499	-0-	-97	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	3253	-0-	-467	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	3222	-0-	-378	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

05	4061 X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3172	-0-	-758	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3375	-0-	-469	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3304	-0-	-540	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
09	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
*10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	4247	-0-	-163	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
08	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
09	4560 X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
10	4712 X	4475	-0-	-237	-0-	4475	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

05	5518 X	4577	-0-	-941	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4305	-0-	-225	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	3783	-0-	-619	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3572	-0-	-551	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3161	-0-	-962	-0-	3161	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

05	7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596	2		Y	-0-			-0-
06	6750 X	6503	-0-	-247	-0-	6503	2		Y	-0-			-0-
07	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2		Y	-0-			-0-
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2		Y	-0-			-0-
09	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2		Y	-0-			-0-
10	6758 X	6536	-0-	-222	-0-	6536	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

05	5456 X	5309	-0-	-147	-0-	5309	2		Y	-0-			-0-
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2		Y	-0-			-0-
07	5456 X	5406	-0-	-50	-0-	5406	2		Y	-0-			-0-
08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2		Y	-0-			-0-
09	5370 X	4180	-0-	-1190	-0-	4180	2		Y	-0-			-0-
*10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3617	-0-	-133	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3537	-0-	-338	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3332	-0-	-419	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3518	-0-	-112	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

05	8990 X	8436	-0-	-554	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
06	8400 X	8259	-0-	-141	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	8363	-0-	-317	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
08	8494 X	8171	-0-	-323	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
09	8220 X	7707	-0-	-513	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	8494 X	8075	-0-	-419	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590

05	5580 X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	4528	-0-	-842	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4765	-0-	-722	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4825	-0-	-352	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4606	-0-	-404	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4497	-0-	-680	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	2796	-0-	-552	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	2726	-0-	-514	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
*10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

05	2325 N	2001	-0-	-324	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
10	2077 N	1748	-0-	-329	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

05	7626 X	6904	-0-	-722	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	6164	-0-	-1036	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	4564	-0-	-2876	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	6944 X	4442	-0-	-2502	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
10	6913 X	6837	-0-	-76	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

05	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
06	7320 X	6179	-0-	-1141	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
07	7564 X	6934	-0-	-630	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
08	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-
09	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			Y	-0-					-0-
10	6572 X	6335	-0-	-237	-0-	6335	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	6843	-0-	-2116	-0-	6843	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	8602	-0-	-68	-0-	8602	2			Y	-0-					-0-
07	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					-0-
08	9548	X	8523	-0-	-1025	-0-	8523	2			Y	-0-					-0-
09	9240	X	7853	-0-	-1387	-0-	7853	2			Y	-0-					-0-
10	9114	X	7139	-0-	-1975	-0-	7139	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

05	5270	X	5227	-0-	-43	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5165	-0-	-115	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

05	6324	X	6181	-0-	-143	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5755	-0-	-365	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5977	-0-	-347	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5975	-0-	-380	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5543	-0-	-577	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4892	-0-	-1277	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

05	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4203	-0-	-726	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

05	5890	X	5820	-0-	-70	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5167	-0-	-533	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

05	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
06	8310	X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7396	-0-	-912	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7259	-0-	-491	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	6883	-0-	-617	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
10	7471	X	6535	-0-	-936	-0-	6535	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

05	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		Y	-0-			-0-
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		Y	-0-			-0-
07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		Y	-0-			-0-
08	5611 X	5485	-0-	-126	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
09	5430 X	5139	-0-	-291	-0-	5139	2		Y	-0-			-0-
10	5611 X	5190	-0-	-421	-0-	5190	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
*10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

05	5921 X	5370	-0-	-551	-0-	5370	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5128	-0-	-452	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	5197	-0-	-445	-0-	5197	2		N	-0-			-0-
08	5456 X	5217	-0-	-239	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4958	-0-	-322	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	5052	-0-	-311	-0-	5052	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

05	6448 X	5667	-0-	-781	-0-	5667	2		N	-0-			105
06	6180 X	5231	-0-	-949	-0-	5231	2		N	-0-			105
07	6386 X	5375	-0-	-1011	-0-	5375	2		N	-0-			105
08	5890 X	4840	-0-	-1050	-0-	4840	2		N	-0-			105
09	5610 X	4176	-0-	-1434	-0-	4176	2		N	-0-			105
10	5673 X	4353	-0-	-1320	-0-	4353	2		N	-0-			105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

05	5084 X	3935	-0-	-1149	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	3696	-0-	-924	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4075	-0-	-699	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3744	-0-	-317	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3507	-0-	-423	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
*10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

05	8804 X	8076	-0-	-728	-0-	8076	2		Y	-0-			-0-
06	8310 X	7681	-0-	-629	-0-	7681	2		Y	-0-			-0-
07	8401 X	7781	-0-	-620	-0-	7781	2		Y	-0-			-0-
08	8184 X	7762	-0-	-422	-0-	7762	2		Y	-0-			-0-
09	7920 X	7454	-0-	-466	-0-	7454	2		Y	-0-			-0-
10	8091 X	7550	-0-	-541	-0-	7550	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

05	3720 X	634	-0-	-3086	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	2736	-0-	-953	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-
*10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-			-0-
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
*10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

05	6355 X	5847	-0-	-508	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
06	6300 X	5721	-0-	-579	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
07	6510 X	6360	-0-	-150	-0-	6360	2		N	-0-			-0-
08	6200 X	5830	-0-	-370	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
09	6000 X	5745	-0-	-255	-0-	5745	2		N	-0-			-0-
10	6200 X	5423	-0-	-777	-0-	5423	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
07	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2		N	-0-			-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		N	-0-			-0-
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
*10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

05	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	2953	-0-	-797	-0-	2953	2		Y	-0-			-0-
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3328	-0-	-152	-0-	3328	2		Y	-0-			-0-
10	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

05	4433 X	4252	-0-	-181	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	3723	-0-	-537	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
08	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3928	-0-	-122	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
*10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

05	8308 X	7784	-0-	-524	-0-	7784	2		N	-0-			-0-
06	8040 X	7354	-0-	-686	-0-	7354	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	6843	-0-	-1155	-0-	6843	2		N	-0-			-0-
08	7812 X	5349	-0-	-2463	-0-	5349	2		N	-0-			-0-
09	7530 X	4278	-0-	-3252	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
10	7781 X	3875	-0-	-3906	-0-	3875	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

05	12617 X	10746	-0-	-1871	-0-	10746	2		Y	-0-			-0-
06	12210 X	11604	-0-	-606	-0-	11604	2		Y	-0-			-0-
07	12214 X	11333	-0-	-881	-0-	11333	2		Y	-0-			-0-
08	11160 X	10705	-0-	-455	-0-	10705	2		Y	-0-			-0-
09	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2		Y	-0-			-0-
10	11160 X	10608	-0-	-552	-0-	10608	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	3051	-0-	-1227	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3085	-0-	-1055	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	2776	-0-	-696	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
08	3224 X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
*10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

05	11222 X	9523	-0-	-1699	-0-	9523	2			Y	-0-					-0-
06	10860 X	9301	-0-	-1559	-0-	9301	2			Y	-0-					-0-
07	10540 X	9193	-0-	-1347	-0-	9193	2			Y	-0-					-0-
08	9951 X	8340	-0-	-1611	-0-	8340	2			Y	-0-					-0-
09	9630 X	8904	-0-	-726	-0-	8904	2			Y	-0-					-0-
10	9610 X	9013	-0-	-597	-0-	9013	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

05	9672 X	9239	-0-	-433	-0-	9239	2			Y	-0-					-0-
06	9360 X	8608	-0-	-752	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
07	9672 X	8913	-0-	-759	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-
08	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			Y	-0-					-0-
09	8610 X	8551	-0-	-59	-0-	8551	2			Y	-0-					-0-
10	8897 X	7925	-0-	-972	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

05	2728 N	2489	-0-	-239	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2205	-0-	-306	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	2150	-0-	-130	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

05	9641 X	8851	-0-	-790	-0-	8851	2			Y	-0-					-0-
06	9030 X	8626	-0-	-404	-0-	8626	2			Y	-0-					-0-
07	9207 X	8708	-0-	-499	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-
08	8959 X	8588	-0-	-371	-0-	8588	2			Y	-0-					-0-
09	8670 X	8299	-0-	-371	-0-	8299	2			Y	-0-					-0-
10	8928 X	8501	-0-	-427	-0-	8501	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

05	9362 X	7043	-0-	-2319	-0-	7043	2			Y	-0-					-0-
06	8820 X	8406	-0-	-414	-0-	8406	2			Y	-0-					-0-
07	8680 X	8342	-0-	-338	-0-	8342	2			Y	-0-					-0-
08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			Y	-0-					-0-
09	8370 X	8355	-0-	-15	-0-	8355	2			Y	-0-					-0-
10	8649 X	8351	-0-	-298	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1839	-0-	-411	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4650 X	4427	-0-	-223	-0-	4427 2		Y	-0-			-0-
06	4500 X	4086	-0-	-414	-0-	4086 2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	4320	-0-	-330	-0-	4320 2		Y	-0-			-0-
08	4464 X	4118	-0-	-346	-0-	4118 2		Y	-0-			-0-
09	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	3862 2		Y	-0-			-0-
10	4433 X	3897	-0-	-536	-0-	3897 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

05	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 2		N	-0-			-0-
06	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 2		N	-0-			-0-
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 2		N	-0-			-0-
08	6200 X	5560	-0-	-640	-0-	5560 2		N	-0-			-0-
09	6000 X	5327	-0-	-673	-0-	5327 2		N	-0-			-0-
10	5983 X	5421	-0-	-562	-0-	5421 2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

05	1767 N	1618	-0-	-149	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	1666 2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

05	5549 X	4645	-0-	-904	-0-	4645 2		N	-0-			-0-
06	5370 X	4620	-0-	-750	-0-	4620 2		N	-0-			-0-
07	5487 X	4178	-0-	-1309	-0-	4178 2		N	-0-			-0-
08	4557 X	3718	-0-	-839	-0-	3718 2		N	-0-			-0-
09	4410 X	3475	-0-	-935	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
10	4557 X	2405	-0-	-2152	-0-	2405 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

05	5208 X	4254	-0-	-954	-0-	4254 2		N	-0-			-0-
06	5040 X	3404	-0-	-1636	-0-	3404 2		N	-0-			-0-
07	5208 X	2817	-0-	-2391	-0-	2817 2		N	-0-			-0-
08	4898 X	2829	-0-	-2069	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
09	4740 X	3148	-0-	-1592	-0-	3148 2		N	-0-			-0-
*10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

05	5177 X	4387	-0-	-790	-0-	4387 2		N	-0-			-0-
06	4860 X	4191	-0-	-669	-0-	4191 2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4243	-0-	-779	-0-	4243 2		N	-0-			-0-
08	4743 X	4052	-0-	-691	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
09	4440 X	4126	-0-	-314	-0-	4126 2		N	-0-			-0-
10	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3925 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

05	5456 X	4770	-0-	-686	-0-	4770 2		N	-0-			-0-
06	5250 X	4687	-0-	-563	-0-	4687 2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4865	-0-	-405	-0-	4865 2		N	-0-			-0-
08	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	4904 2		N	-0-			-0-
09	4950 X	4390	-0-	-560	-0-	4390 2		N	-0-			-0-
10	4867 X	4665	-0-	-202	-0-	4665 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6138 X	5701	-0-	-437	-0-	5701	2		Y	-0-			-0-
06	5940 X	4667	-0-	-1273	-0-	4667	2		Y	-0-			-0-
07	6014 X	5558	-0-	-456	-0-	5558	2		Y	-0-			-0-
08	5859 X	5043	-0-	-816	-0-	5043	2		Y	-0-			-0-
09	5640 X	4804	-0-	-836	-0-	4804	2		Y	-0-			-0-
10	5704 X	4558	-0-	-1146	-0-	4558	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

05	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
06	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
07	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	4874	-0-	-458	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
10	5177 X	4587	-0-	-590	-0-	4587	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

05	10137 X	9501	-0-	-636	-0-	9501	2		N	-0-			-0-
06	9630 X	9015	-0-	-615	-0-	9015	2		N	-0-			-0-
07	9858 X	9178	-0-	-680	-0-	9178	2		N	-0-			-0-
08	9703 X	8968	-0-	-735	-0-	8968	2		N	-0-			-0-
09	9390 X	8515	-0-	-875	-0-	8515	2		N	-0-			-0-
10	9486 X	8662	-0-	-824	-0-	8662	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

05	7626 X	7158	-0-	-468	-0-	7158	2		Y	-0-			-0-
06	7260 X	6885	-0-	-375	-0-	6885	2		Y	-0-			-0-
07	7471 X	7029	-0-	-442	-0-	7029	2		Y	-0-			-0-
08	7223 X	6967	-0-	-256	-0-	6967	2		Y	-0-			-0-
09	6990 X	6625	-0-	-365	-0-	6625	2		Y	-0-			-0-
10	7161 X	6749	-0-	-412	-0-	6749	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

05	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				Y	-0-			-0-
06	6780 X	1359	-0-	-5421	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-
07	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2		Y	-0-			-0-
08	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		Y	-0-			-0-
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2		Y	-0-			-0-
*10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

05	6913 X	5945	-0-	-968	-0-	5945	2		N	-0-			-0-
06	6690 X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
07	6913 X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2		N	-0-			-0-
08	6324 X	6264	-0-	-60	-0-	6264	2		N	-0-			-0-
09	6060 X	5818	-0-	-242	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
10	6262 X	5960	-0-	-302	-0-	5960	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

05	5611 X	4282	-0-	-1329	-0-	4282	2		N	-0-			29
06	5430 X	4067	-0-	-1363	-0-	4067	2		N	-0-			29
07	5611 X	4896	-0-	-715	-0-	4896	2		N	-0-			29
08	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2		N	-0-			29
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			29
*10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	642	-0-	-257	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

05	3565	X	3035	-0-	-530	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3211	-0-	-29	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

05	5704	X	4801	-0-	-903	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4368	-0-	-1152	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	4493	-0-	-1211	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	4387	-0-	-1007	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4062	-0-	-1158	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

05	8029	X	6239	-0-	-1790	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-
06	7770	X	1811	-0-	-5959	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			Y	-0-					-0-
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			Y	-0-					-0-
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

05	3100	N	3478	-0-	378	1215	3478	2			Y	-0-					-0-
06	4425	X	3210	-0-	-1215	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2211	-0-	-1629	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5438	-0-	-322	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5026	-0-	-926	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6008	-0-	-998	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6457	-0-	-203	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
*10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6046	-0-	-1642	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6703	-0-	-737	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7362	-0-	-326	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4885	-0-	-1129	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

05	4371	X	3220	-0-	-1151	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

05	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2463	-0-	-234	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2282	-0-	-268	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

05	5053	X	3865	-0-	-1188	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3068	-0-	-1702	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3617	-0-	-1250	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3324	-0-	-996	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2824	-0-	-1051	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

05	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4111	-0-	-353	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3540	-0-	-862	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

05	6386	X	4143	-0-	-2243	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4617	-0-	-2013	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6042	-0-	-933	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6591	-0-	-415	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6077	-0-	-703	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
*10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

05	9827	X	8689	-0-	-1138	-0-	8689	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	8206	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8165	-0-	-1073	-0-	8165	2			Y	-0-					-0-
08	8804	X	8012	-0-	-792	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-
09	8520	X	7587	-0-	-933	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	7715	-0-	-965	-0-	7715	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	6883	-0-	-1997	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	8416	-0-	-481	-0-	8416	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7782	-0-	-495	-0-	7782	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7610	-0-	-400	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	7891	-0-	-386	-0-	7891	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

05	4836	X	3408	-0-	-1428	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4443	-0-	-87	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

05	6634	X	6139	-0-	-495	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5566	-0-	-704	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5770	-0-	-461	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5481	-0-	-519	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5425	-0-	-713	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

05	7409	X	6355	-0-	-1054	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6218	-0-	-802	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6037	-0-	-1155	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5931	-0-	-9	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5833	-0-	-305	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

05	3100	N	6284	-0-	3184	3184	6284	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5360	-0-	2360	5544	5360	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4273	-0-	1173	6717	4273	2			Y	-0-					-0-
08	10449	X	3732	-0-	-6717	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
*10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

05	7285	X	4921	-0-	-2364	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6189	-0-	-861	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	5317	-0-	-1627	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
*10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980

05	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
*10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292 X	10122	-0-	-170	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
06	9960 X	9697	-0-	-263	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	10292 X	8458	-0-	-1834	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
08	10013 X	8810	-0-	-1203	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
09	9690 X	9179	-0-	-511	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
10	10013 X	9010	-0-	-1003	-0-	9010	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

05	5363 X	5313	-0-	-50	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
06	5040 X	4905	-0-	-135	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
07	5487 X	5005	-0-	-482	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	5287	-0-	-200	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
09	5310 X	4663	-0-	-647	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
10	5301 X	5024	-0-	-277	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

05	6231 X	5128	-0-	-1103	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	5503	-0-	-497	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5778	-0-	-422	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	2735	-0-	-1791	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
*10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

05	5921 X	5220	-0-	-701	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	5130	-0-	-480	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5229	-0-	-568	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	4850	-0-	-389	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4469	-0-	-601	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4428	-0-	-811	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

05	7347 X	5673	-0-	-1674	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
06	6630 X	3668	-0-	-2962	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
07	6665 X	4062	-0-	-2603	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
08	6603 X	4173	-0-	-2430	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
09	6120 X	4509	-0-	-1611	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
10	5673 X	4283	-0-	-1390	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

05	7750 X	6049	-0-	-1701	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
06	7500 X	5475	-0-	-2025	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
07	7750 X	4990	-0-	-2760	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	4310	-0-	-220	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
10	4681 X	1802	-0-	-2879	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

05	7037 X	6733	-0-	-304	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
06	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
07	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			Y	-0-					-0-
09	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			Y	-0-					-0-
10	6758 X	6007	-0-	-751	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4635	-0-	-255	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4239	-0-	-814	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
*10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

05	10540	X	9669	-0-	-871	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9345	-0-	-615	-0-	9345	2			Y	-0-					-0-
07	10137	X	9808	-0-	-329	-0-	9808	2			Y	-0-					-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			Y	-0-					-0-
09	9120	X	8922	-0-	-198	-0-	8922	2			Y	-0-					-0-
10	9424	X	9096	-0-	-328	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

05	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5149	-0-	-791	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5009	-0-	-540	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4699	-0-	-431	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4812	-0-	-489	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

05	6727	X	4348	-0-	-2379	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	4901	-0-	-1339	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4953	-0-	-472	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

05	10819	X	8425	-0-	-2394	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7712	-0-	-2368	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7694	-0-	-2288	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	5848	-0-	-2615	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7909	-0-	-281	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6986	-0-	-1446	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

05	7688	X	7049	-0-	-639	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6886	-0-	-554	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	7421	-0-	-267	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
09	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-
*10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

05	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	7514	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6994	-0-	-536	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
07	7719	X	7056	-0-	-663	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5863	-0-	-1081	-0-	5863	2			Y	-0-					-0-
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6704	-0-	-240	-0-	6704	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8585	-0-	-1056	-0-	8585	2			Y	-0-					-0-
06	9330	X	8193	-0-	-1137	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	8346	-0-	-923	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
08	8773	X	6186	-0-	-2587	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			Y	-0-					-0-
10	8587	X	7766	-0-	-821	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

05	5425	X	5214	-0-	-211	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	4562	-0-	-1328	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4718	-0-	-682	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

05	8618	X	8568	-0-	-50	-0-	8568	2			Y	-0-					-0-
06	8340	X	6230	-0-	-2110	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			Y	-0-					-0-
08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			Y	-0-					-0-
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-
10	7626	X	7619	-0-	-7	-0-	7619	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

05	4619	X	4369	-0-	-250	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4060	-0-	-290	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3817	-0-	-523	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

05	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2135	-0-	-1075	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1561	-0-	-1570	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

05	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

05	5797	X	4565	-0-	-1232	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5556	-0-	-54	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
*10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9166	-0-	-1064	-0-	9166	2			Y	-0-					-0-
06	9720	X	8846	-0-	-874	-0-	8846	2			Y	-0-					-0-
07	9858	X	8888	-0-	-970	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
08	9424	X	8643	-0-	-781	-0-	8643	2			Y	-0-					-0-
09	9120	X	8410	-0-	-710	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
10	9176	X	8539	-0-	-637	-0-	8539	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5816	-0-	-334	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	6141	2			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	2			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5645	-0-	-535	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	5943	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

05	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4609	-0-	-281	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	4668	2	28	9	N	25					25
08	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	4705	2			N	-0-					25
09	4560	X	4474	-0-	-86	-0-	4474	2			N	-0-					25
10	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4621	2			N	-0-					25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

05	11594	X	8130	-0-	-3464	-0-	8130	2			Y	-0-					-0-
06	11220	X	7734	-0-	-3486	-0-	7734	2			Y	-0-					-0-
07	9889	X	8431	-0-	-1458	-0-	8431	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	7920	-0-	-760	-0-	7920	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7472	-0-	-928	-0-	7472	2			Y	-0-					-0-
10	8432	X	7813	-0-	-619	-0-	7813	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

05	5115	X	3560	-0-	-1555	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

05	8556	X	5217	-0-	-3339	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
06	8640	X	3361	-0-	-5279	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
07	8928	X	5225	-0-	-3703	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	6383	-0-	-1460	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	5454	-0-	-2046	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
*10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

05	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7470	-0-	-480	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7538	-0-	-584	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7528	-0-	-284	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7311	-0-	-439	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10323 X	8333	-0-	-1990	-0-	8333	2		N	-0-			-0-
06	9990 X	8329	-0-	-1661	-0-	8329	2		N	-0-			-0-
07	10323 X	8232	-0-	-2091	-0-	8232	2		N	-0-			-0-
08	8029 X	7806	-0-	-223	-0-	7806	2		N	-0-			-0-
09	7770 X	7292	-0-	-478	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
10	8029 X	7068	-0-	-961	-0-	7068	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

05	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	3603	-0-	-737	-0-	3603	2		Y	-0-			-0-
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2133	-0-	-927	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2183	-0-	-979	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

05	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-			-0-
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
10	5146 X	4428	-0-	-718	-0-	4428	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

05	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2		Y	-0-			-0-
06	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2		Y	-0-			-0-
07	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2		Y	-0-			-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		Y	-0-			-0-
09	5730 X	5430	-0-	-300	-0-	5430	2		Y	-0-			-0-
10	5921 X	5847	-0-	-74	-0-	5847	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

05	17887 X	16431	-0-	-1456	-0-	16431	2		Y	-0-			-0-
06	16920 X	15883	-0-	-1037	-0-	15883	2		Y	-0-			-0-
07	17236 X	15982	-0-	-1254	-0-	15982	2		Y	-0-			-0-
08	16585 X	15757	-0-	-828	-0-	15757	2		Y	-0-			-0-
09	15990 X	15066	-0-	-924	-0-	15066	2		Y	-0-			-0-
10	16430 X	15046	-0-	-1384	-0-	15046	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

05	9238 X	6077	-0-	-3161	-0-	6077	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
07	6169 X	6156	-0-	-13	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
08	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
09	5700 X	5582	-0-	-118	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
10	5890 X	5589	-0-	-301	-0-	5589	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

05	10509 X	5747	-0-	-4762	-0-	5747	2		Y	-0-			-0-
06	10170 X	4305	-0-	-5865	-0-	4305	2		Y	-0-			-0-
07	10509 X	9	-0-	-10500	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
08	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-				Y	-0-			-0-
09	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2		Y	-0-			-0-
*10	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696 X	5585	-0-	-1111	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
06	6090 X	5241	-0-	-849	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
07	6634 X	5229	-0-	-1405	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
08	6572 X	5726	-0-	-846	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
09	6360 X	4783	-0-	-1577	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
*10	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

05	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					-0-
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5578	-0-	-839	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
08	6231 X	4968	-0-	-1263	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
09	6030 X	5954	-0-	-76	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
10	6231 X	5643	-0-	-588	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

05	11470 X	10665	-0-	-805	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
06	11100 X	10259	-0-	-841	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
07	11439 X	10580	-0-	-859	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
08	10912 X	10411	-0-	-501	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
09	10530 X	9934	-0-	-596	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
10	10664 X	10076	-0-	-588	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	4520	-0-	-70	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	3993	-0-	-750	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

05	7998 X	7429	-0-	-569	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	6080	-0-	-1660	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	7108	-0-	-890	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7285 X	5579	-0-	-1706	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
09	7050 X	5633	-0-	-1417	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
10	7285 X	6449	-0-	-836	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

05	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	7489	-0-	-44	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	9083 X	8362	-0-	-721	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
09	8790 X	7330	-0-	-1460	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	8928 X	8194	-0-	-734	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

05	10974 X	8632	-0-	-2342	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	10560 X	10349	-0-	-211	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
07	10447 X	9950	-0-	-497	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
08	10075 X	9648	-0-	-427	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	9750 X	8648	-0-	-1102	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
10	10075 X	9636	-0-	-439	-0-	9636	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10075 X	6656	-0-	-3419	-0-	6656	2		Y	-0-			-0-
06	9390 X	5883	-0-	-3507	-0-	5883	2		Y	-0-			-0-
07	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2		Y	-0-			-0-
08	7688 X	7457	-0-	-231	-0-	7457	2		Y	-0-			-0-
09	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2		Y	-0-			-0-
*10	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

05	8184 X	7563	-0-	-621	-0-	7563	2		Y	-0-			-0-
06	7740 X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2		Y	-0-			-0-
07	7750 X	6809	-0-	-941	-0-	6809	2		Y	-0-			-0-
08	7688 X	6951	-0-	-737	-0-	6951	2		Y	-0-			-0-
09	7440 X	6505	-0-	-935	-0-	6505	2		Y	-0-			-0-
10	7564 X	6416	-0-	-1148	-0-	6416	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

05	12183 X	11243	-0-	-940	-0-	11243	2		Y	-0-			-0-
06	11640 X	10677	-0-	-963	-0-	10677	2		Y	-0-			-0-
07	11811 X	10872	-0-	-939	-0-	10872	2		Y	-0-			-0-
08	11439 X	10708	-0-	-731	-0-	10708	2		Y	-0-			-0-
09	11040 X	10220	-0-	-820	-0-	10220	2		Y	-0-			-0-
10	11253 X	10374	-0-	-879	-0-	10374	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

05	7502 X	6113	-0-	-1389	-0-	6113	2		Y	-0-			-0-
06	7110 X	5529	-0-	-1581	-0-	5529	2		Y	-0-			-0-
07	7347 X	5401	-0-	-1946	-0-	5401	2		Y	-0-			-0-
08	6851 X	6750	-0-	-101	-0-	6750	2		Y	-0-			-0-
09	6600 X	6023	-0-	-577	-0-	6023	2		Y	-0-			-0-
10	6107 X	5363	-0-	-744	-0-	5363	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

05	7192 X	5324	-0-	-1868	-0-	5324	2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4029	-0-	-1011	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	3567	-0-	-1610	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
08	5177 X	3125	-0-	-2052	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
09	5010 X	2886	-0-	-2124	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-
10	5177 X	628	-0-	-4549	-0-	628	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

05	7874 X	5339	-0-	-2535	-0-	5339	2		Y	-0-			-0-
06	7590 X	4888	-0-	-2702	-0-	4888	2		Y	-0-			-0-
07	7595 X	5699	-0-	-1896	-0-	5699	2		Y	-0-			-0-
08	6789 X	5545	-0-	-1244	-0-	5545	2		Y	-0-			-0-
09	6540 X	5057	-0-	-1483	-0-	5057	2		Y	-0-			-0-
10	5704 X	5446	-0-	-258	-0-	5446	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

05	9021 X	8808	-0-	-213	-0-	8808	2		Y	-0-			-0-
06	8730 X	8486	-0-	-244	-0-	8486	2		Y	-0-			-0-
07	9021 X	8375	-0-	-646	-0-	8375	2		Y	-0-			-0-
08	9300 X	8493	-0-	-807	-0-	8493	2		Y	-0-			-0-
09	8970 X	7848	-0-	-1122	-0-	7848	2		Y	-0-			-0-
10	8804 X	7680	-0-	-1124	-0-	7680	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	4149	-0-	-346	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3906	-0-	-384	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3799	-0-	-634	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3710	-0-	-444	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3696	-0-	-324	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3706	-0-	-448	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

05	7285 X	6482	-0-	-803	-0-	6482	2			Y	-0-					-0-
06	6960 X	5931	-0-	-1029	-0-	5931	2			Y	-0-					-0-
07	6696 X	6216	-0-	-480	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
08	6076 X	5570	-0-	-506	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
09	5880 X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
10	6076 X	5023	-0-	-1053	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

05	8029 X	6692	-0-	-1337	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	7077	-0-	-663	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	6435	-0-	-1563	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
08	7440 X	6834	-0-	-606	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	7110 X	6825	-0-	-285	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
10	7316 X	6097	-0-	-1219	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

05	8804 X	7471	-0-	-1333	-0-	7471	2			Y	-0-					-0-
06	8520 X	7458	-0-	-1062	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
07	8649 X	7635	-0-	-1014	-0-	7635	2			Y	-0-					-0-
08	8060 X	7288	-0-	-772	-0-	7288	2			Y	-0-					-0-
09	7800 X	6831	-0-	-969	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
10	7719 X	6776	-0-	-943	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

05	7316 X	5825	-0-	-1491	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			Y	-0-					-0-
07	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			Y	-0-					-0-
08	14229 X	7190	-0-	-7039	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-
09	13770 X	5786	-0-	-7984	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
10	8680 X	7895	-0-	-785	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

05	8959 X	7365	-0-	-1594	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
06	8670 X	6495	-0-	-2175	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
07	8959 X	7455	-0-	-1504	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	7246	-0-	-566	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	3046	-0-	-4514	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
*10	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

05	5797 X	5531	-0-	-266	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
06	6210 X	5539	-0-	-671	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5183	-0-	-1234	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
08	5146 X	5093	-0-	-53	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
09	4980 X	3993	-0-	-987	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
10	5146 X	3583	-0-	-1563	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386 X	5768	-0-	-618	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	5391	-0-	-789	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	5424	-0-	-807	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	5087	-0-	-433	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	4201	-0-	-1503	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

05	7223 X	5697	-0-	-1526	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	6720 X	5497	-0-	-1223	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	6851 X	5612	-0-	-1239	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	5086	-0-	-1052	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	5940 X	5281	-0-	-659	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	5383	-0-	-321	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

05	6603 X	6050	-0-	-553	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	5705	-0-	-685	-0-	5705	2			Y	-0-					-0-
07	6603 X	5611	-0-	-992	-0-	5611	2			Y	-0-					-0-
08	6417 X	5666	-0-	-751	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
09	6180 X	5093	-0-	-1087	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
10	6045 X	5499	-0-	-546	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

05	7719 X	6341	-0-	-1378	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
06	7290 X	5921	-0-	-1369	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
07	7130 X	5727	-0-	-1403	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
08	6696 X	6322	-0-	-374	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
09	6480 X	6116	-0-	-364	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
*10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

05	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5776	-0-	-486	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	5449	-0-	-581	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	5417	-0-	-783	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

05	4092 X	2863	-0-	-1229	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2661	-0-	-408	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
08	2976 X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	7464	-0-	4464	4464	7464	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	13349	-0-	10249	14713	13349	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

05	11067 X	10251	-0-	-816	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	10260 X	9829	-0-	-431	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
07	10385 X	9862	-0-	-523	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
08	10261 X	9957	-0-	-304	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
09	9930 X	8988	-0-	-942	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
10	10261 X	9392	-0-	-869	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2		Y	-0-			-0-
06	6750 X	6345	-0-	-405	-0-	6345	2		Y	-0-			-0-
07	6975 X	6114	-0-	-861	-0-	6114	2		Y	-0-			-0-
08	7161 X	6096	-0-	-1065	-0-	6096	2		Y	-0-			-0-
09	6930 X	5801	-0-	-1129	-0-	5801	2		Y	-0-			-0-
10	7037 X	5858	-0-	-1179	-0-	5858	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

05	9021 X	7789	-0-	-1232	-0-	7789	2		N	-0-			-0-
06	8730 X	7196	-0-	-1534	-0-	7196	2		N	-0-			-0-
07	9021 X	7070	-0-	-1951	-0-	7070	2		N	-0-			-0-
08	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2		N	-0-			-0-
09	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2		N	-0-			-0-
*10	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

05	9331 X	8345	-0-	-986	-0-	8345	2		Y	-0-			-0-
06	8850 X	7173	-0-	-1677	-0-	7173	2		Y	-0-			-0-
07	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2		Y	-0-			-0-
08	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2		Y	-0-			-0-
09	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2		Y	-0-			-0-
*10	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

05	7378 X	5942	-0-	-1436	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
06	7140 X	6016	-0-	-1124	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
07	6541 X	5772	-0-	-769	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
08	6448 X	6380	-0-	-68	-0-	6380	2		N	-0-			-0-
09	6240 X	5156	-0-	-1084	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
10	6231 X	5707	-0-	-524	-0-	5707	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

05	5921 X	4541	-0-	-1380	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-
06	5700 X	5301	-0-	-399	-0-	5301	2		Y	-0-			-0-
07	5828 X	4885	-0-	-943	-0-	4885	2		Y	-0-			-0-
08	5332 X	4456	-0-	-876	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-
09	5160 X	5092	-0-	-68	-0-	5092	2		Y	-0-			-0-
10	5332 X	4982	-0-	-350	-0-	4982	2		Y	-0-			-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

05	4495 X	4166	-0-	-329	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-
06	4350 X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		Y	-0-			-0-
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		Y	-0-			-0-
09	3870 X	3767	-0-	-103	-0-	3767	2		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3372	-0-	-627	-0-	3372	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929

05	3286 X	2746	-0-	-540	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-			-0-
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		Y	-0-			-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		Y	-0-			-0-
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-
*10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
08	4774 X	4369	-0-	-405	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
09	4620 X	4398	-0-	-222	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
10	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

05	15159 X	11571	-0-	-3588	-0-	11571	2			Y	-0-					-0-
06	14610 X	11628	-0-	-2982	-0-	11628	2			Y	-0-					-0-
07	14601 X	12219	-0-	-2382	-0-	12219	2			Y	-0-					-0-
08	13423 X	11301	-0-	-2122	-0-	11301	2			Y	-0-					-0-
09	12660 X	11079	-0-	-1581	-0-	11079	2			Y	-0-					-0-
10	12214 X	11004	-0-	-1210	-0-	11004	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

05	12245 X	10770	-0-	-1475	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
06	11670 X	10053	-0-	-1617	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
07	11625 X	9229	-0-	-2396	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
08	11067 X	10047	-0-	-1020	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
09	10710 X	9326	-0-	-1384	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	10757 X	9354	-0-	-1403	-0-	9354	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

05	18197 X	14551	-0-	-3646	-0-	14551	2			Y	-0-					-0-
06	17250 X	13625	-0-	-3625	-0-	13625	2			Y	-0-					-0-
07	16833 X	13656	-0-	-3177	-0-	13656	2			Y	-0-					-0-
08	15779 X	13718	-0-	-2061	-0-	13718	2			Y	-0-					-0-
09	15090 X	11642	-0-	-3448	-0-	11642	2			Y	-0-					-0-
10	14539 X	12506	-0-	-2033	-0-	12506	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

05	12803 X	8726	-0-	-4077	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
06	10950 X	9613	-0-	-1337	-0-	9613	2			Y	-0-					-0-
07	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			Y	-0-					-0-
08	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			Y	-0-					-0-
09	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			Y	-0-					-0-
10	10447 X	10409	-0-	-38	-0-	10409	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

05	9548 X	7531	-0-	-2017	-0-	7531	2			Y	-0-					-0-
06	8970 X	7776	-0-	-1194	-0-	7776	2			Y	-0-					-0-
07	8866 X	8175	-0-	-691	-0-	8175	2			Y	-0-					-0-
08	8587 X	7923	-0-	-664	-0-	7923	2			Y	-0-					-0-
09	8130 X	7473	-0-	-657	-0-	7473	2			Y	-0-					-0-
10	8184 X	7351	-0-	-833	-0-	7351	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608

05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	292	-0-	-5412	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	23914 X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
09	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
*10	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7130 X	3317	-0-	-3813	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
06	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2		Y	-0-			-0-
07	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2		Y	-0-			-0-
08	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2		Y	-0-			-0-
09	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2		Y	-0-			-0-
*10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

05	7223 X	4985	-0-	-2238	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
06	6630 X	5080	-0-	-1550	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
07	6665 X	4649	-0-	-2016	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
08	5642 X	4661	-0-	-981	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	3636	-0-	-1824	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
10	5239 X	3863	-0-	-1376	-0-	3863	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

05	3782 X	2845	-0-	-937	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	2906	-0-	-574	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
09	2940 X	2736	-0-	-204	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
*10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

05	7719 X	5789	-0-	-1930	-0-	5789	2		Y	-0-			-0-
06	7200 X	5264	-0-	-1936	-0-	5264	2		Y	-0-			-0-
07	6727 X	5379	-0-	-1348	-0-	5379	2		Y	-0-			-0-
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2		Y	-0-			-0-
09	6030 X	5912	-0-	-118	-0-	5912	2		Y	-0-			-0-
10	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	5393	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

05	9207 X	7251	-0-	-1956	-0-	7251	2		Y	-0-			-0-
06	8670 X	5776	-0-	-2894	-0-	5776	2		Y	-0-			-0-
07	8897 X	8526	-0-	-371	-0-	8526	2		Y	-0-			-0-
08	8680 X	6100	-0-	-2580	-0-	6100	2		Y	-0-			-0-
09	8400 X	6704	-0-	-1696	-0-	6704	2		Y	-0-			-0-
10	8525 X	2507	-0-	-6018	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

05	21173 X	10281	-0-	-10892	-0-	10281	2		N	-0-			-0-
06	20490 X	11276	-0-	-9214	-0-	11276	2		N	-0-			-0-
07	21173 X	14289	-0-	-6884	-0-	14289	2		N	-0-			-0-
08	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2		N	-0-			-0-
09	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2		N	-0-			-0-
*10	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

05	20119 X	16930	-0-	-3189	-0-	16930	2		N	-0-			-0-
06	18660 X	15873	-0-	-2787	-0-	15873	2		N	-0-			-0-
07	18879 X	16037	-0-	-2842	-0-	16037	2		N	-0-			-0-
08	17081 X	15084	-0-	-1997	-0-	15084	2		N	-0-			-0-
09	16530 X	14119	-0-	-2411	-0-	14119	2		N	-0-			-0-
10	16926 X	14072	-0-	-2854	-0-	14072	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889 X	9625	-0-	-264	-0-	9625	2			Y	-0-					-0-
06	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			Y	-0-					-0-
07	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			Y	-0-					-0-
08	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			Y	-0-					-0-
09	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			Y	-0-					-0-
*10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

05	10044 X	8889	-0-	-1155	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
06	9450 X	8012	-0-	-1438	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-
07	9207 X	7370	-0-	-1837	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
08	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
09	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-
10	7347 X	7066	-0-	-281	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

05	6975 X	5812	-0-	-1163	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
06	6540 X	5779	-0-	-761	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5885	-0-	-532	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
08	6014 X	5681	-0-	-333	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
09	5820 X	5468	-0-	-352	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
10	5983 X	5459	-0-	-524	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

05	13361 X	9445	-0-	-3916	-0-	9445	2			Y	-0-					-0-
06	12690 X	7142	-0-	-5548	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
07	12524 X	4812	-0-	-7712	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
08	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			Y	-0-					-0-
09	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			Y	-0-					-0-
*10	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

05	7130 X	6487	-0-	-643	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	5993	-0-	-847	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6126	-0-	-756	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
08	6634 X	5983	-0-	-651	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6300 X	5548	-0-	-752	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
10	6479 X	5386	-0-	-1093	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

05	11687 X	7822	-0-	-3865	-0-	7822	2			Y	-0-					-0-
06	11310 X	7018	-0-	-4292	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
07	9858 X	7723	-0-	-2135	-0-	7723	2			Y	-0-					-0-
08	8153 X	6817	-0-	-1336	-0-	6817	2			Y	-0-					-0-
09	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			Y	-0-					-0-
*10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

05	21917 X	16828	-0-	-5089	-0-	16828	2			Y	-0-					-0-
06	19920 X	16149	-0-	-3771	-0-	16149	2			Y	-0-					-0-
07	19406 X	16778	-0-	-2628	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-
08	17608 X	16488	-0-	-1120	-0-	16488	2			Y	-0-					-0-
09	16920 X	15796	-0-	-1124	-0-	15796	2			Y	-0-					-0-
10	16833 X	15842	-0-	-991	-0-	15842	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617 X	10142	-0-	-2475	-0-	10142	3			Y	-0-					-0-
06	11610 X	7585	-0-	-4025	-0-	7585	3			Y	-0-					-0-
07	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3			Y	-0-					-0-
08	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	3			Y	-0-					-0-
09	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	3			Y	-0-					-0-
*10	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	3			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

05	16213 X	13455	-0-	-2758	-0-	13455	2			Y	-0-					-0-
06	14910 X	12703	-0-	-2207	-0-	12703	2			Y	-0-					-0-
07	14911 X	12282	-0-	-2629	-0-	12282	2			Y	-0-					-0-
08	13857 X	12085	-0-	-1772	-0-	12085	2			Y	-0-					-0-
09	13410 X	11721	-0-	-1689	-0-	11721	2			Y	-0-					-0-
10	13454 X	11458	-0-	-1996	-0-	11458	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

05	60419 X	52131	-0-	-8288	-0-	52131	2			N	-0-					-0-
06	58350 X	48831	-0-	-9519	-0-	48831	2			N	-0-					-0-
07	56420 X	48624	-0-	-7796	-0-	48624	2			N	-0-					-0-
08	54932 X	48273	-0-	-6659	-0-	48273	2			N	-0-					-0-
09	52830 X	46231	-0-	-6599	-0-	46231	2			N	-0-					-0-
10	52142 X	46281	-0-	-5861	-0-	46281	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

05	24552 X	21112	-0-	-3440	-0-	21112	2			Y	-0-					-0-
06	23580 X	19655	-0-	-3925	-0-	19655	2			Y	-0-					-0-
07	23560 X	19581	-0-	-3979	-0-	19581	2			Y	-0-					-0-
08	21917 X	18979	-0-	-2938	-0-	18979	2			Y	-0-					-0-
09	21180 X	17663	-0-	-3517	-0-	17663	2			Y	-0-					-0-
10	21111 X	18622	-0-	-2489	-0-	18622	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

05	22258 X	18209	-0-	-4049	-0-	18209	2			Y	-0-					-0-
06	20130 X	17309	-0-	-2821	-0-	17309	2			Y	-0-					-0-
07	20770 X	17353	-0-	-3417	-0-	17353	2			Y	-0-					-0-
08	19902 X	16031	-0-	-3871	-0-	16031	2			Y	-0-					-0-
09	18990 X	14459	-0-	-4531	-0-	14459	2			Y	-0-					-0-
10	18197 X	12780	-0-	-5417	-0-	12780	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

05	41261 X	33265	-0-	-7996	-0-	33265	2			N	-0-					-0-
06	38310 X	32077	-0-	-6233	-0-	32077	2			N	-0-					-0-
07	37448 X	34766	-0-	-2682	-0-	34766	2			N	-0-					-0-
08	35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	35862	2			N	-0-					-0-
09	33750 X	28790	-0-	-4960	-0-	28790	2			N	-0-					-0-
10	34751 X	29637	-0-	-5114	-0-	29637	2			N	-0-					-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

05	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			Y	-0-					-0-
06	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			Y	-0-					-0-
07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			Y	-0-					-0-
08	18197 X	15831	-0-	-2366	-0-	15831	2			Y	-0-					-0-
09	17610 X	15021	-0-	-2589	-0-	15021	2			Y	-0-					-0-
10	17918 X	14776	-0-	-3142	-0-	14776	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19530 X	15343	-0-	-4187	-0-	15343	2		Y	-0-			-0-
06	17880 X	14370	-0-	-3510	-0-	14370	2		Y	-0-			-0-
07	17825 X	14233	-0-	-3592	-0-	14233	2		Y	-0-			-0-
08	16554 X	14178	-0-	-2376	-0-	14178	2		Y	-0-			-0-
09	15930 X	12786	-0-	-3144	-0-	12786	2		Y	-0-			-0-
10	15345 X	13302	-0-	-2043	-0-	13302	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

05	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2		Y	-0-			-0-
06	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2		Y	-0-			-0-
07	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2		Y	-0-			-0-
08	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2		Y	-0-			-0-
09	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2		Y	-0-			-0-
*10	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

05	8339 X	5588	-0-	-2751	-0-	5588	2		Y	-0-			-0-
06	7230 X	5581	-0-	-1649	-0-	5581	2		Y	-0-			-0-
07	6851 X	5961	-0-	-890	-0-	5961	2		Y	-0-			-0-
08	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2		Y	-0-			-0-
09	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		Y	-0-			-0-
*10	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

05	6820 X	4943	-0-	-1877	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-
06	6060 X	4815	-0-	-1245	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		Y	-0-			-0-
08	6076 X	5529	-0-	-547	-0-	5529	2		Y	-0-			-0-
09	5610 X	5074	-0-	-536	-0-	5074	2		Y	-0-			-0-
10	6076 X	4294	-0-	-1782	-0-	4294	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

05	7161 X	6492	-0-	-669	-0-	6492	2		Y	-0-			-0-
06	6930 X	5740	-0-	-1190	-0-	5740	2		Y	-0-			-0-
07	6696 X	6130	-0-	-566	-0-	6130	2		Y	-0-			-0-
08	6696 X	6598	-0-	-98	-0-	6598	2		Y	-0-			-0-
09	6480 X	6204	-0-	-276	-0-	6204	2		Y	-0-			-0-
10	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	6181	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

05	9362 X	8095	-0-	-1267	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
06	8310 X	7794	-0-	-516	-0-	7794	2		N	-0-			-0-
07	8587 X	7729	-0-	-858	-0-	7729	2		N	-0-			-0-
08	8339 X	7529	-0-	-810	-0-	7529	2		N	-0-			-0-
09	8070 X	7064	-0-	-1006	-0-	7064	2		N	-0-			-0-
10	8091 X	6917	-0-	-1174	-0-	6917	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

05	8897 X	7164	-0-	-1733	-0-	7164	2		Y	-0-			-0-
06	8610 X	6624	-0-	-1986	-0-	6624	2		Y	-0-			-0-
07	8339 X	8024	-0-	-315	-0-	8024	2		Y	-0-			-0-
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2		Y	-0-			-0-
09	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2		Y	-0-			-0-
*10	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115 X	4188	-0-	-927	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4010	-0-	-760	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	3977	-0-	-828	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3922	-0-	-356	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3685	-0-	-425	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	3681	-0-	-504	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

05	8587 X	6753	-0-	-1834	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
06	7380 X	6398	-0-	-982	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	6944 X	6016	-0-	-928	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6690 X	6153	-0-	-537	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	6758 X	6140	-0-	-618	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

05	8246 X	7096	-0-	-1150	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
06	7980 X	6579	-0-	-1401	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-
07	7874 X	6542	-0-	-1332	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
08	7285 X	6307	-0-	-978	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
09	7050 X	5833	-0-	-1217	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
10	7099 X	5539	-0-	-1560	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

05	8122 X	6508	-0-	-1614	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
06	7470 X	6067	-0-	-1403	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	7347 X	6011	-0-	-1336	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	6049	-0-	-771	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
09	6540 X	5981	-0-	-559	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6510 X	6077	-0-	-433	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

05	19375 X	16404	-0-	-2971	-0-	16404	2			Y	-0-					-0-
06	17730 X	15519	-0-	-2211	-0-	15519	2			Y	-0-					-0-
07	17453 X	15913	-0-	-1540	-0-	15913	2			Y	-0-					-0-
08	16802 X	15128	-0-	-1674	-0-	15128	2			Y	-0-					-0-
09	16260 X	14178	-0-	-2082	-0-	14178	2			Y	-0-					-0-
10	16399 X	13771	-0-	-2628	-0-	13771	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

05	9951 X	8417	-0-	-1534	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
06	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-
07	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			Y	-0-					-0-
08	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			Y	-0-					-0-
09	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-
*10	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

05	23591 X	18009	-0-	-5582	-0-	18009	2			Y	-0-					-0-
06	21360 X	16919	-0-	-4441	-0-	16919	2			Y	-0-					-0-
07	21173 X	16914	-0-	-4259	-0-	16914	2			Y	-0-					-0-
08	19375 X	16306	-0-	-3069	-0-	16306	2			Y	-0-					-0-
09	18690 X	15585	-0-	-3105	-0-	15585	2			Y	-0-					-0-
10	18011 X	15505	-0-	-2506	-0-	15505	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31372 X	23647	-0-	-7725	-0-	23647	2		N	-0-			-0-
06	28530 X	21216	-0-	-7314	-0-	21216	2		N	-0-			-0-
07	28396 X	20831	-0-	-7565	-0-	20831	2		N	-0-			-0-
08	25389 X	19534	-0-	-5855	-0-	19534	2		N	-0-			-0-
09	24510 X	17663	-0-	-6847	-0-	17663	2		N	-0-			-0-
10	23653 X	16452	-0-	-7201	-0-	16452	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

05	24056 X	18030	-0-	-6026	-0-	18030	3		Y	-0-			-0-
06	22380 X	16628	-0-	-5752	-0-	16628	3		Y	-0-			-0-
07	21483 X	16249	-0-	-5234	-0-	16249	3		Y	-0-			-0-
08	19003 X	15647	-0-	-3356	-0-	15647	3		Y	-0-			-0-
09	18390 X	14359	-0-	-4031	-0-	14359	3		Y	-0-			-0-
10	18042 X	14222	-0-	-3820	-0-	14222	3		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

05	24747 X	24747	-0-	-0-	-0-	24747	2		Y	-0-			-0-
06	28710 X	22568	-0-	-6142	-0-	22568	2		Y	-0-			-0-
07	29667 X	22387	-0-	-7280	-0-	22387	2		Y	-0-			-0-
08	27435 X	20746	-0-	-6689	-0-	20746	2		Y	-0-			-0-
09	26190 X	19074	-0-	-7116	-0-	19074	2		Y	-0-			-0-
10	24738 X	19134	-0-	-5604	-0-	19134	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

05	29450 X	23176	-0-	-6274	-0-	23176	2		Y	-0-			-0-
06	28500 X	21235	-0-	-7265	-0-	21235	2		Y	-0-			-0-
07	29450 X	20511	-0-	-8939	-0-	20511	2		Y	-0-			-0-
08	24676 X	18797	-0-	-5879	-0-	18797	2		Y	-0-			-0-
09	23670 X	17138	-0-	-6532	-0-	17138	2		Y	-0-			-0-
10	23188 X	16614	-0-	-6574	-0-	16614	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

05	17205 X	14007	-0-	-3198	-0-	14007	2		Y	-0-			-0-
06	15720 X	13299	-0-	-2421	-0-	13299	2		Y	-0-			-0-
07	16027 X	12746	-0-	-3281	-0-	12746	2		Y	-0-			-0-
08	14508 X	10860	-0-	-3648	-0-	10860	2		Y	-0-			-0-
09	13740 X	9592	-0-	-4148	-0-	9592	2		Y	-0-			-0-
10	14012 X	9100	-0-	-4912	-0-	9100	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4421	-0-	-499	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-
07	5084 X	4474	-0-	-610	-0-	4474	2		Y	-0-			-0-
08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2		Y	-0-			-0-
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2		Y	-0-			-0-
*10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

05	19096 X	14285	-0-	-4811	-0-	14285	2		Y	-0-			-0-
06	17310 X	12829	-0-	-4481	-0-	12829	2		Y	-0-			-0-
07	17050 X	13073	-0-	-3977	-0-	13073	2		Y	-0-			-0-
08	15128 X	12355	-0-	-2773	-0-	12355	2		Y	-0-			-0-
09	14610 X	11158	-0-	-3452	-0-	11158	2		Y	-0-			-0-
10	14291 X	10799	-0-	-3492	-0-	10799	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9116	-0-	-432	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8850	-0-	-390	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8768	-0-	-780	-0-	8570	2	198	9	N	180					180
08	9300	X	8898	-0-	-402	-0-	8898	2			N	-0-					180
09	9000	X	8565	-0-	-435	-0-	8565	2			N	-0-					180
10	9145	X	8418	-0-	-727	-0-	8418	2			N	-0-					180

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

05	21638	X	15652	-0-	-5986	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	14274	-0-	-4806	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	14203	-0-	-4273	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	13559	-0-	-2933	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	12546	-0-	-3414	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11752	-0-	-3903	-0-	11752	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

05	25575	X	16321	-0-	-9254	-0-	16321	2			Y	-0-					-0-
06	22470	X	14531	-0-	-7939	-0-	14531	2			Y	-0-					-0-
07	20770	X	15180	-0-	-5590	-0-	15180	2			Y	-0-					-0-
08	17670	X	14142	-0-	-3528	-0-	14142	2			Y	-0-					-0-
09	17070	X	13014	-0-	-4056	-0-	13014	2			Y	-0-					-0-
10	16306	X	12663	-0-	-3643	-0-	12663	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

05	21390	X	16589	-0-	-4801	-0-	16589	2			Y	-0-					-0-
06	19620	X	15427	-0-	-4193	-0-	15427	2			Y	-0-					-0-
07	19158	X	15336	-0-	-3822	-0-	15336	2			Y	-0-					-0-
08	17546	X	14606	-0-	-2940	-0-	14606	2			Y	-0-					-0-
09	16830	X	13350	-0-	-3480	-0-	13350	2			Y	-0-					-0-
10	16585	X	13119	-0-	-3466	-0-	13119	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

05	10044	X	7525	-0-	-2519	-0-	7525	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	7058	-0-	-1822	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	7024	-0-	-1811	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6276	-0-	-1104	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	5894	-0-	-1639	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

05	26071	X	16939	-0-	-9132	-0-	16939	2			Y	-0-					-0-
06	22800	X	15106	-0-	-7694	-0-	15106	2			Y	-0-					-0-
07	21607	X	13460	-0-	-8147	-0-	13460	2			Y	-0-					-0-
08	18197	X	13340	-0-	-4857	-0-	13340	2			Y	-0-					-0-
09	17580	X	13227	-0-	-4353	-0-	13227	2			Y	-0-					-0-
10	16926	X	13597	-0-	-3329	-0-	13597	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

05	7006	X	5426	-0-	-1580	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4448	-0-	-2002	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4989	-0-	-1366	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
*10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28024	X	20305	-0-	-7719	-0-	20305	2			Y	-0-					-0-
06	25710	X	17946	-0-	-7764	-0-	17946	2			Y	-0-					-0-
07	26567	X	16523	-0-	-10044	-0-	16523	2			Y	-0-					-0-
08	22785	X	14946	-0-	-7839	-0-	14946	2			Y	-0-					-0-
09	21720	X	13250	-0-	-8470	-0-	13250	2			Y	-0-					-0-
10	20305	X	12643	-0-	-7662	-0-	12643	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

05	12555	X	8837	-0-	-3718	-0-	8837	2			Y	-0-					-0-
06	12150	X	8022	-0-	-4128	-0-	8022	2			Y	-0-					-0-
07	12555	X	6930	-0-	-5625	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
08	10230	X	7710	-0-	-2520	-0-	7710	2			Y	-0-					-0-
09	9690	X	8381	-0-	-1309	-0-	8381	2			Y	-0-					-0-
*10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

05	12214	X	9210	-0-	-3004	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8006	-0-	-2134	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7930	-0-	-1711	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8165	-0-	-1042	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7758	-0-	-1152	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7400	-0-	-1807	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

05	26970	X	11971	-0-	-14999	-0-	11971	2			Y	-0-					-0-
06	26100	X	10414	-0-	-15686	-0-	10414	2			Y	-0-					-0-
07	18352	X	9067	-0-	-9285	-0-	9067	2			Y	-0-					-0-
08	15438	X	8950	-0-	-6488	-0-	8950	2			Y	-0-					-0-
09	13080	X	7572	-0-	-5508	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-
10	11966	X	8479	-0-	-3487	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	184	1	3085	2	Y	4					29
							4	9									
06	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	152	1	2693	2	Y	26					55
							29	9									
07	3162	X	2494	-0-	-668	-0-	157	1	2337	2	Y	-0-					55
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	181	1	3140	2	Y	3	48	1			10
							3	9									
09	3180	X	2455	-0-	-725	-0-	62	1	2393	2	Y	-0-					10
10	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	74	1	2588	2	Y	-0-					10

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

05	4805 X	4399	-0-	-406	-0-	248	1	4151	2	Y	-0-					7
06	4560 X	4199	-0-	-361	-0-	224	1	3975	2	Y	-0-					7
07	4619 X	4175	-0-	-444	-0-	263	1	3912	2	Y	-0-					7
08	4526 X	4214	-0-	-312	-0-	230	1	3984	2	Y	-0-					7
09	4350 X	4028	-0-	-322	-0-	101	1	3927	2	Y	-0-					7
10	4402 X	4051	-0-	-351	-0-	112	1	3939	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257669 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 8220 - 8438

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2010

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	2	N	-0-					-0-
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	122	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	123	1	2806	2	N	-0-					-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	96	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	723	-0-	-1197	-0-	28	1	695	2	N	-0-					-0-
*10	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	111	1	2737	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

05	6076 X	3689	-0-	-2387	-0-	162	1	3517	2	Y	9					49
						10	9									
06	5880 X	2830	-0-	-3050	-0-	122	1	2698	2	Y	9					58
						10	9									
07	5394 X	2907	-0-	-2487	-0-	122	1	2783	2	Y	2					60
						2	9									
08	4061 X	1945	-0-	-2116	-0-	87	1	1854	2	Y	4					64
						4	9									
09	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	141	1	3496	2	Y	-0-					64
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					64

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4113	-0-	4113	65980	180	1	3922	2	N	10					53
							11	9									
06	0	W	3416	-0-	3416	69396	147	1	3257	2	N	11					64
							12	9									
07	0	W	3345	-0-	3345	72741	140	1	3202	2	N	3					67
							3	9									
08	75787	X	3046	-0-	-72741	-0-	137	1	2903	2	N	5					72
							6	9									
*09	3990	X	2946	-0-	-1044	-0-	114	1	2832	2	N	-0-					72
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					72

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

05	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5143	-0-	-797	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	4834	-0-	-1180	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4653	-0-	-1299	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	3520	-0-	-2060	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	2930	-0-	-2774	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

05	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

05	4588	X	271	-0-	-4317	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

05	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					100
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					100
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					100
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					100
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2267	-0-	-306	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4673	-0-	-187	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
*10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

05	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2070	-0-	-1278	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2339	-0-	-358	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1995	-0-	-615	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
*10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

05	3417	X	3148	-0-	-269	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2485	-0-	-365	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790 X	1592	-0-	-1198	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2353	-0-	-647	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3048	-0-	-52	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
*10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

05	2449 N	1260	-0-	-1189	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	2340 N	1351	-0-	-989	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	704	-0-	-660	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	1271 N	282	-0-	-989	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
09	1350 N	247	-0-	-1103	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
09	750 N	561	-0-	-189	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	553	-0-	-129	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

05	1426 N	999	-0-	-427	-0-	999	2			N	-0-					27
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					27
07	1085 N	946	-0-	-139	-0-	946	2			N	-0-					27
08	992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					27
09	900 N	550	-0-	-350	-0-	550	2			N	-0-					27
10	961 N	638	-0-	-323	-0-	638	2			N	-0-					27

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

05	2263 N	2127	-0-	-136	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
06	2130 N	1838	-0-	-292	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
*10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
09	2400 N	2310	-0-	-90	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
10	2480 N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

05	2945 N	2366	-0-	-579	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
06	2580 N	2336	-0-	-244	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
08	2232 N	1888	-0-	-344	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
09	2160 N	1953	-0-	-207	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
*10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
08	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
09	2010 N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
10	2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
*10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1649	-0-	-361	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

05	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1920	-0-	-1428	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

05	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	218	-0-	-442	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

05	3379	X	2271	-0-	-1108	-0-	2271	2			N	-0-					22
06	3270	X	2748	-0-	-522	-0-	2748	2			N	-0-					22
07	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2913	2			N	-0-					22
08	3596	X	1213	-0-	-2383	-0-	1213	2			N	-0-					22
09	3480	X	1886	-0-	-1594	-0-	1886	2			N	-0-					22
10	2914	X	798	-0-	-2116	-0-	798	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

05	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
*10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

05	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	2			N	-0-					60
06	2010	N	1503	-0-	-507	-0-	1503	2			N	-0-					60
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					60
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					60
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					60
*10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 222489 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173

05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

05	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2		N	-0-			-0-
06	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
08	1705 X	584	-0-	-1121	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	1650 X	1005	-0-	-645	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
*10	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

05	4712 X	3410	-0-	-1302	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	3199	-0-	-1361	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	3416	-0-	-1296	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
08	4433 X	3885	-0-	-548	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
*10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

05	27993 X	21889	-0-	-6104	-0-	21889	3		Y	-0-			-0-
06	24120 X	20285	-0-	-3835	-0-	20285	3		Y	-0-			-0-
07	24862 X	21669	-0-	-3193	-0-	21669	3		Y	-0-			-0-
08	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	22376	3		Y	-0-			-0-
09	24060 X	20907	-0-	-3153	-0-	20907	3		Y	-0-			-0-
*10	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	23837	3		Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

05	2542 N	2212	-0-	-330	-0-	2212	3		Y	-0-			-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		Y	-0-			-0-
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3		Y	-0-			-0-
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3		Y	-0-			-0-
09	3360 X	1967	-0-	-1393	-0-	1967	3		Y	-0-			-0-
10	3689 X	2551	-0-	-1138	-0-	2551	3		Y	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

05	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2		N	-0-			-0-
06	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2		N	-0-			-0-
07	10013 X	9942	-0-	-71	-0-	9942	2		N	-0-			-0-
08	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2		N	-0-			-0-
09	10980 X	10047	-0-	-933	-0-	10047	2		N	-0-			-0-
10	11346 X	5893	-0-	-5453	-0-	5893	2		N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	14642	3		N	-0-			-0-
06	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	3		N	-0-			-0-
07	8959 X	6546	-0-	-2413	-0-	6546	3		N	-0-			-0-
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3		N	-0-			-0-
09	16950 X	4403	-0-	-12547	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
10	17515 X	4123	-0-	-13392	-0-	4123	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

05	25713 X	25713	-0-	-0-	-0-	25713	3		N	-0-			-0-
06	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	22175	3		N	-0-			-0-
07	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	3		N	-0-			-0-
08	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	3		N	-0-			-0-
09	19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	19685	3		N	-0-			-0-
*10	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3		N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

05	76331 X	76331	-0-	-0-	-0-	76331	3		N	-0-			-0-
06	105062 X	105062	-0-	-0-	-0-	105062	3		N	-0-			-0-
07	103659 X	103659	-0-	-0-	-0-	103659	3		N	-0-			-0-
08	116992 X	116992	-0-	-0-	-0-	116992	3		N	-0-			-0-
09	108420 X	102209	-0-	-6211	-0-	102209	3		N	-0-			-0-
*10	109305 X	109305	-0-	-0-	-0-	109305	3		N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3		N	-0-			-0-
06	3360 X	3238	-0-	-122	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
07	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3		N	-0-			-0-
08	4464 X	4415	-0-	-49	-0-	4415	3		N	-0-			-0-
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3		N	-0-			-0-
10	4464 X	4222	-0-	-242	-0-	4222	3		N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

05	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-				-0-
06	330	X	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-				-0-
07	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-				-0-
08	341	X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-				-0-
09	300	X	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-				-0-
10	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-				-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

05	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3634	2			N	-0-				-0-
06	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3594	2			N	-0-				-0-
07	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3875	2			N	-0-				-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-				-0-
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-				-0-
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-				-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
06	780	N	42	-0-	-738	-0-	42	2			N	-0-				-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-				-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

05	806	X	687	-0-	-119	-0-	57	1	630	2	N	-0-				-0-
06	780	X	713	-0-	-67	-0-	68	1	644	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
07	868	X	718	-0-	-150	-0-	69	1	649	2	N	-0-				-0-
08	868	X	722	-0-	-146	-0-	77	1	645	2	N	-0-				-0-
09	840	X	669	-0-	-171	-0-	81	1	588	2	N	-0-				-0-
10	744	X	664	-0-	-80	-0-	60	1	604	2	N	-0-				-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479	2	N	-0-				-0-
06	1260	X	1254	-0-	-6	-0-	120	1	1134	2	N	-0-				-0-
07	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	121	1	1137	2	N	-0-				-0-
08	1612	X	1270	-0-	-342	-0-	135	1	1135	2	N	-0-				-0-
09	1560	X	1220	-0-	-340	-0-	148	1	1072	2	N	-0-				-0-
10	1612	X	1228	-0-	-384	-0-	111	1	1117	2	N	-0-				-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	230	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	196	1	1854	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	193	1	1818	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	221	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1909	-0-	-791	-0-	232	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1877	-0-	-913	-0-	170	1	1707	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	236	1	2612	2	N	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	298	1	2812	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	316	1	2983	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	296	1	2491	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2777	-0-	-343	-0-	337	1	2440	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	257	1	2572	2	N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1047	-0-	-183	-0-	100	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	941	-0-	-330	-0-	90	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	535	-0-	-736	-0-	57	1	478	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	726	-0-	-444	-0-	88	1	638	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	220	-0-	-989	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	191	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	214	1	2026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	242	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1686	-0-	-608	-0-	179	1	1507	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1743	-0-	-507	-0-	212	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	183	1	1830	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	64	-0-	-1021	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	672	-0-	-378	-0-	64	1	608	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	700	-0-	-385	-0-	67	1	633	2	N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	90	1	753	2	N	-0-					-0-
09	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	138	1	997	2	N	-0-					-0-
*10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	86	1	860	2	N	-0-					-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	726	-0-	-1816	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	505	-0-	-1955	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	544	-0-	-975	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	25502	3		N	-0-			-0-
06	26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	26667	3		N	-0-			-0-
07	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	26289	3		N	-0-			-0-
08	26873 X	26873	-0-	-0-	-0-	26873	3		N	-0-			-0-
09	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	26788	3		N	-0-			-0-
*10	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	22500	3		N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
06	900 N	626	-0-	-274	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	930 N	711	-0-	-219	-0-	711	2		N	-0-			-0-
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2		N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
*10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3		N	-0-			-0-
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3		N	-0-			-0-
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3		N	-0-			-0-
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
*10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3		N	-0-			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

05	31372 X	28828	-0-	-2544	-0-	28828	3		N	-0-			-0-
06	30360 X	26883	-0-	-3477	-0-	26883	3		N	-0-			-0-
07	29140 X	28394	-0-	-746	-0-	28394	3		N	-0-			-0-
08	26023 X	26023	-0-	-0-	-0-	26023	3		N	-0-			-0-
09	30158 X	30158	-0-	-0-	-0-	30158	3		N	-0-			-0-
*10	30093 X	30093	-0-	-0-	-0-	30093	3		N	-0-			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

05	52327 X	52327	-0-	-0-	-0-	52327	3		N	-0-			-0-
06	50601 X	50601	-0-	-0-	-0-	50601	3		N	-0-			-0-
07	51554 X	51554	-0-	-0-	-0-	51554	3		N	-0-			-0-
08	51071 X	51071	-0-	-0-	-0-	51071	3		N	-0-			-0-
09	49302 X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	3		N	-0-			-0-
*10	49927 X	49927	-0-	-0-	-0-	49927	3		N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

05	18733 X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	3		N	-0-			-0-
06	17940 X	17542	-0-	-398	-0-	17542	3		N	-0-			-0-
07	18538 X	18412	-0-	-126	-0-	18412	3		N	-0-			-0-
08	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	3		N	-0-			-0-
09	18090 X	17349	-0-	-741	-0-	17349	3		N	-0-			-0-
10	18693 X	18585	-0-	-108	-0-	18585	3		N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

05	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634 X	2888	-0-	-3746	-0-	2888	1			N	-0-					123
06	4050 X	2488	-0-	-1562	-0-	2488	1			N	-0-					123
07	3782 X	2449	-0-	-1333	-0-	2449	1			N	-0-					123
08	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	3021	1			N	-0-					123
09	2790 X	2564	-0-	-226	-0-	2564	1			N	-0-					123
10	2883 X	2157	-0-	-726	-0-	2157	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

05	2139 X	1456	-0-	-683	-0-	1456	1			N	-0-					36
06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	1			N	-0-					36
07	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	1			N	-0-					36
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	1			N	-0-					36
09	1980 X	1885	-0-	-95	-0-	1885	1			N	-0-					36
10	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	2208	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

05	3658 X	1657	-0-	-2001	-0-	1657	1			N	-0-					76
06	3540 X	1157	-0-	-2383	-0-	1157	1			N	-0-					76
07	2542 X	1429	-0-	-1113	-0-	1429	1			N	-0-					76
08	1953 X	1544	-0-	-409	-0-	1544	1			N	-0-					76
09	1650 X	1263	-0-	-387	-0-	1263	1			N	-0-					76
10	1643 X	1207	-0-	-436	-0-	1207	1			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
06	14B2 EXT	222	-0-	222	601	222	1			N	-0-					72
07	601 X	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					72
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					72
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					72
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2970	1	11	9	Y	10					13
06	4080 X	798	-0-	-3282	-0-	798	1			Y	-0-					13
07	4216 X	1215	-0-	-3001	-0-	1215	1			Y	-0-					13
08	3441 X	1450	-0-	-1991	-0-	1450	1			Y	-0-					13
09	3330 X	1228	-0-	-2102	-0-	1228	1			Y	-0-					13
10	2976 X	1260	-0-	-1716	-0-	1260	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

05	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2587	1			Y	-0-					-0-
06	3210 X	1423	-0-	-1787	-0-	1423	1			Y	-0-					-0-
07	3317 X	1834	-0-	-1483	-0-	1834	1			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2202	-0-	-712	-0-	2202	1			Y	-0-					-0-
09	2760 X	1885	-0-	-875	-0-	1885	1			Y	-0-					-0-
10	2573 X	2061	-0-	-512	-0-	2061	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	1			N	-0-					12
06	1740 X	1574	-0-	-166	-0-	1574	1			N	-0-					12
07	1798 X	1689	-0-	-109	-0-	1689	1			N	-0-					12
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	1			N	-0-					12
09	1920 X	1390	-0-	-530	-0-	1390	1			N	-0-					12
10	1984 X	1501	-0-	-483	-0-	1501	1			N	-0-					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	1			N	-0-					12
06	4440 X	2680	-0-	-1760	-0-	2680	1			N	-0-					12
07	4588 X	3072	-0-	-1516	-0-	3072	1			N	-0-					12
08	5239 X	2197	-0-	-3042	-0-	2197	1			N	-0-					12
09	5070 X	2320	-0-	-2750	-0-	2320	1			N	-0-					12
10	5239 X	2901	-0-	-2338	-0-	2901	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

05	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	1			N	-0-					36
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	1			N	-0-					36
07	1364 X	1112	-0-	-252	-0-	1112	1			N	-0-					36
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					36
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					36
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

05	1333 X	1070	-0-	-263	-0-	1070	1			Y	-0-					-0-
06	2550 X	586	-0-	-1964	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
07	2635 X	424	-0-	-2211	-0-	424	1			Y	-0-					-0-
08	1550 X	624	-0-	-926	-0-	624	1			Y	-0-					-0-
09	1110 X	551	-0-	-559	-0-	551	1			Y	-0-					-0-
10	1085 X	690	-0-	-395	-0-	690	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

05	3286 X	1963	-0-	-1323	-0-	1963	1			N	-0-					52
06	3450 X	2610	-0-	-840	-0-	2610	1			N	-0-					52
07	3565 X	2388	-0-	-1177	-0-	2388	1			N	-0-					52
08	3162 X	2088	-0-	-1074	-0-	2088	1			N	-0-					52
09	2910 X	1779	-0-	-1131	-0-	1779	1			N	-0-					52
10	2697 X	1588	-0-	-1109	-0-	1588	1			N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

05	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	1			N	-0-					-0-
06	1890 X	1740	-0-	-150	-0-	1740	1			N	-0-					-0-
07	1953 X	928	-0-	-1025	-0-	928	1			N	-0-					-0-
08	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	1			N	-0-					-0-
09	2160 X	1842	-0-	-318	-0-	1842	1			N	-0-					-0-
10	2232 X	1599	-0-	-633	-0-	1599	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

05	4588 X	3290	-0-	-1298	-0-	3290	1			N	-0-					-0-
06	4170 X	3140	-0-	-1030	-0-	3140	1			N	-0-					-0-
07	4309 X	2889	-0-	-1420	-0-	2889	1			N	-0-					-0-
08	3844 X	2937	-0-	-907	-0-	2937	1			N	-0-					-0-
09	3240 X	2647	-0-	-593	-0-	2647	1			N	-0-					-0-
10	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	2805	1			N	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	3131	-0-	3131	17358	3116	1	15	9	Y	14			22
06	14B2 EXT	1883	-0-	1883	19241	1883	1			Y	-0-			22
07	22288 X	3047	-0-	-19241	-0-	3047	1			Y	-0-			22
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	1			Y	-0-			22
09	3240 X	2276	-0-	-964	-0-	2276	1			Y	-0-			22
10	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	2435	1			Y	-0-			22

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

05	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	2840	1			Y	-0-			-0-
06	3870 X	46	-0-	-3824	-0-	46	1			Y	-0-			-0-
07	3999 X	1765	-0-	-2234	-0-	1765	1			Y	-0-			-0-
08	3999 X	1684	-0-	-2315	-0-	1684	1			Y	-0-			-0-
09	2970 X	1372	-0-	-1598	-0-	1372	1			Y	-0-			-0-
*10	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	1			Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

05	2387 X	2241	-0-	-146	-0-	2241	1			Y	-0-			-0-
06	2430 X	1781	-0-	-649	-0-	1781	1			Y	-0-			-0-
07	2511 X	1862	-0-	-649	-0-	1862	1			Y	-0-			-0-
08	2232 X	2012	-0-	-220	-0-	2012	1			Y	-0-			-0-
09	2160 X	1881	-0-	-279	-0-	1881	1			Y	-0-			-0-
10	2232 X	1392	-0-	-840	-0-	1392	1			Y	-0-			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

05	4872	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
06	4410	3484	-0-	-926	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
07	4557	1810	-0-	-2747	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
08	4557	1902	-0-	-2655	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
09	4410	1437	-0-	-2973	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
10	4557	923	-0-	-3634	-0-	923	2			N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	Y	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	49	1	1641	2	Y	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

05	6572	9320	-0-	2748	B	8617	9320	2		N	-0-		-0-
06	5044	8402	-0-	3358	B	11975	8402	2		N	-0-		-0-
07	6572	7491	-0-	919	B	12894	7491	2		N	-0-		-0-
08	4983	6824	-0-	1841	B	14735	6824	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14735													
09	4565	5980	-0-	1415	B	16150	5979	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6572	5548	-0-	-1024	B	15126	5548	2		N	-0-		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

05	3627 N	1624	-0-	-2003	B	-0-	1624	2		N	-0-		-0-
06	3600 N	1507	-0-	-2093	B	-0-	1507	2		N	-0-		-0-
07	3258 N	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	2		N	-0-		-0-
08	3323 N	3323	-0-	-0-	B	-0-	3323	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2939 N	2939	-0-	-0-	B	-0-	2939	2		N	-0-		-0-
*10	3727 N	3727	-0-	-0-	B	-0-	3727	2		N	-0-		-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

05	5383	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2	N	-0-			-0-
06	4964	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2	N	-0-			-0-
07	5798	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2	N	-0-			-0-
08	5616	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2	N	-0-			-0-
09	5278	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2	N	-0-			-0-
*10	5438	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2	N	-0-			-0-

HERRING (WOODBINE) 40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BROWNING, LANDON 103003
JOHNSON-LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 162489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6341 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

05	17143 #	15350	-0-	-1793	-0-	15350	3	N	-0-			-0-
06	15948 R	15948	-0-	-0-	-0-	15948	3	N	-0-			-0-
07	16833 #	16164	-0-	-669	-0-	16164	3	N	-0-			-0-
08	16833 #	16300	-0-	-533	-0-	16300	3	N	-0-			-0-
09	16290 #	14944	-0-	-1346	-0-	14944	3	N	-0-			-0-
10	16492 #	14302	-0-	-2190	-0-	14302	3	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

05	868 N	187	-0-	-681	-0-	2	1	185	2	N	-0-			-0-
06	660 N	195	-0-	-465	-0-	2	1	193	2	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	2	N	-0-			-0-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

05	24745 X	24745	-0-	-0-	-0-	24745	2	N	-0-			-0-
06	23926 X	23926	-0-	-0-	-0-	23926	2	N	-0-			-0-
07	21483 X	21428	-0-	-55	-0-	21428	2	N	-0-			-0-
08	24738 X	16658	-0-	-8080	-0-	16658	2	N	-0-			-0-
09	23940 X	17163	-0-	-6777	-0-	17163	2	N	-0-			-0-
10	24738 X	15567	-0-	-9171	-0-	15567	2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1568	-0-	-1132	-0-	166	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1639	-0-	-1151	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	530	1	6065	2	N	-0-					-0-
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	728	1	6615	2	N	-0-					-0-
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
*10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

05	5673	X	5596	-0-	-77	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5368	-0-	-122	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	2764	-0-	-2909	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	2108	-0-	-3472	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	2775	-0-	-2625	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2708	-0-	-2872	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

05	17143	X	15074	-0-	-2069	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	15494	-0-	-1096	-0-	15493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17143	X	15528	-0-	-1615	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	15751	-0-	-59	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
09	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15996	X	15994	-0-	-2	-0-	15993	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1054	-0-	-2876	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

05	124238	X	124238	-0-	-0-	-0-	124237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	119622	X	119622	-0-	-0-	-0-	119622	2			N	-0-					-0-
07	123535	X	120818	-0-	-2717	-0-	120818	2			N	-0-					-0-
08	123442	X	118831	-0-	-4611	-0-	118831	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	113674	-0-	-5786	-0-	113674	2			N	-0-					-0-
10	123442	X	115094	-0-	-8348	-0-	115094	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	14396	-0-	-329	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14002	-0-	-248	-0-	14001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14632	X	14245	-0-	-387	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13318	-0-	-1097	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12471	-0-	-1479	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	12815	-0-	-1600	-0-	12815	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10576	-0-	-1545	-0-	10575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11730	X	10296	-0-	-1434	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10270	-0-	-1851	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		9571	-0-	9571	9571	9571	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		9161	-0-	9161	18732	9160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	29000	X	10268	-0-	-18732	-0-	10267	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	47252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42921	X	42921	-0-	-0-	-0-	42918	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	46619	X	46619	-0-	-0-	-0-	46619	2			N	-0-					-0-
08	42625	X	32786	-0-	-9839	-0-	32784	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	41250	X	36576	-0-	-4674	-0-	36576	2			N	-0-					-0-
10	42625	X	40497	-0-	-2128	-0-	40497	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4978	-0-	-1112	-0-	4977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	5350	-0-	-943	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	13987	-0-	-1141	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13303	-0-	-1247	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13655	-0-	-1318	-0-	13654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13919	X	13396	-0-	-523	-0-	13394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	13470	X	12797	-0-	-673	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13055	-0-	-864	-0-	13054	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38772	X	38772	-0-	-0-	-0-	38772	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	37297	-0-	-143	-0-	37296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	38688	X	23830	-0-	-14858	-0-	23829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	38781	X	827	-0-	-37954	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	599	-0-	-36931	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	14540	-0-	-24241	-0-	14540	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75175	X	67086	-0-	-8089	-0-	67085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	72750	X	65287	-0-	-7463	-0-	65287	2			N	-0-					-0-
07	71449	X	71449	-0-	-0-	-0-	71449	2			N	-0-					-0-
08	71339	X	71339	-0-	-0-	-0-	71339	2			N	-0-					-0-
09	77956	X	77956	-0-	-0-	-0-	77956	2			N	-0-					-0-
*10	75580	X	75580	-0-	-0-	-0-	75580	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98208	X	92062	-0-	-6146	-0-	92061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	95040	X	78132	-0-	-16908	-0-	78126	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	98208	X	89004	-0-	-9204	-0-	89004	2			N	-0-					-0-
08	81816	X	81816	-0-	-0-	-0-	81816	2			N	-0-					-0-
09	77501	X	77501	-0-	-0-	-0-	77500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	79701	X	77458	-0-	-2243	-0-	77457	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84909	X	74390	-0-	-10519	-0-	74390	2			N	-0-					-0-
06	82170	X	69456	-0-	-12714	-0-	69456	2			N	-0-					-0-
07	84909	X	60435	-0-	-24474	-0-	60435	2			N	-0-					-0-
08	77004	X	76259	-0-	-745	-0-	76259	2			N	-0-					-0-
09	88820	X	88820	-0-	-0-	-0-	88820	2			N	-0-					-0-
*10	89512	X	89512	-0-	-0-	-0-	89511	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78554	X	76643	-0-	-1911	-0-	76641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	74340	X	62277	-0-	-12063	-0-	62277	2			N	-0-					-0-
07	90148	X	67602	-0-	-22546	-0-	67602	2			N	-0-					-0-
08	74245	X	65206	-0-	-9039	-0-	65205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	71850	X	37588	-0-	-34262	-0-	37588	2			N	-0-					-0-
10	74245	X	43436	-0-	-30809	-0-	43436	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

05	189193	X	156431	-0-	-32762	-0-	156429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	183090	X	167312	-0-	-15778	-0-	167310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	189131	X	177273	-0-	-11858	-0-	177273	2			N	-0-					-0-
08	152055	X	147891	-0-	-4164	-0-	147890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	147150	X	123243	-0-	-23907	-0-	123242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	152055	X	137478	-0-	-14577	-0-	137478	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

05	113026	X	64112	-0-	-48914	-0-	64112	2			N	-0-					-0-
06	109380	X	68026	-0-	-41354	-0-	68026	2			N	-0-					-0-
07	113026	X	92325	-0-	-20701	-0-	92325	2			N	-0-					-0-
08	97729	X	97729	-0-	-0-	-0-	97729	2			N	-0-					-0-
09	103982	X	103982	-0-	-0-	-0-	103982	2			N	-0-					-0-
*10	101010	X	101010	-0-	-0-	-0-	101009	2	1	9	N	1	1	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

05	84878	X	77869	-0-	-7009	-0-	77869	2			N	-0-					-0-
06	79890	X	67831	-0-	-12059	-0-	67830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	82553	X	74163	-0-	-8390	-0-	74162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	78430	X	72014	-0-	-6416	-0-	72014	2			N	-0-					-0-
09	75360	X	68204	-0-	-7156	-0-	68204	2			N	-0-					-0-
10	77872	X	65255	-0-	-12617	-0-	65253	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

05	23498	X	20214	-0-	-3284	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	18158	-0-	-4942	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	17893	-0-	-5977	-0-	17892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23870	X	9337	-0-	-14533	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	6053	-0-	-13507	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	218	-0-	-19994	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

05	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2016	-0-	-654	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2224	-0-	-535	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2200	-0-	-559	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

05	123659	X	102269	-0-	-21390	-0-	102265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	119670	X	96851	-0-	-22819	-0-	96843	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	109213	X	98018	-0-	-11195	-0-	98018	2			N	-0-					-0-
08	101060	X	99782	-0-	-1278	-0-	99780	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	97800	X	91968	-0-	-5832	-0-	91966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	101060	X	93396	-0-	-7664	-0-	93394	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98239 X	91113	-0-	-7126	-0-	91113	2			N	-0-					-0-
06	95070 X	82835	-0-	-12235	-0-	82834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	84785 X	79975	-0-	-4810	-0-	79974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	83204 X	72376	-0-	-10828	-0-	72376	2			N	-0-					-0-
09	80520 X	69223	-0-	-11297	-0-	69223	2			N	-0-					-0-
10	83204 X	79836	-0-	-3368	-0-	79835	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

05	143801 X	143801	-0-	-0-	-0-	143799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	136562 X	136562	-0-	-0-	-0-	136561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	151590 X	136438	-0-	-15152	-0-	136437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	139779 X	136016	-0-	-3763	-0-	136016	2			N	-0-					-0-
09	135270 X	128871	-0-	-6399	-0-	128871	2			N	-0-					-0-
10	139779 X	128982	-0-	-10797	-0-	128981	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

05	20925 X	11792	-0-	-9133	-0-	11791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18120 X	10453	-0-	-7667	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
07	16058 X	9679	-0-	-6379	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
08	11098 X	10593	-0-	-505	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	10740 X	9559	-0-	-1181	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
10	11098 X	9313	-0-	-1785	-0-	9313	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

05	171461 X	115362	-0-	-56099	-0-	115360	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	162090 X	105136	-0-	-56954	-0-	105135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	162936 X	112863	-0-	-50073	-0-	112863	2			N	-0-					-0-
08	115289 X	111016	-0-	-4273	-0-	111015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	111570 X	105959	-0-	-5611	-0-	105959	2			N	-0-					-0-
10	115289 X	108805	-0-	-6484	-0-	108805	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

05	83483 X	66733	-0-	-16750	-0-	66733	2			N	-0-					-0-
06	76530 X	63731	-0-	-12799	-0-	63730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	72509 X	63087	-0-	-9422	-0-	63087	2			N	-0-					-0-
08	65906 X	61437	-0-	-4469	-0-	61435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	63780 X	56981	-0-	-6799	-0-	56981	2			N	-0-					-0-
10	65906 X	58103	-0-	-7803	-0-	58103	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

05	40703 X	36786	-0-	-3917	-0-	36783	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	39390 X	35670	-0-	-3720	-0-	35668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	39184 X	36392	-0-	-2792	-0-	36391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35805 X	35628	-0-	-177	-0-	35628	2			N	-0-					-0-
09	34650 X	33372	-0-	-1278	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
10	35805 X	34207	-0-	-1598	-0-	34204	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

05	176080 X	-0-	-0-	-176080	-0-					N	-0-					-0-
06	135120 X	-0-	-0-	-135120	-0-					N	-0-					-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	29899	-0-	29899	29899	29887	2	12	9	N	11	11	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	83421 X	76126	-0-	-7295	-0-	76125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	80730 X	61500	-0-	-19230	-0-	61499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	73253 X	60295	-0-	-12958	-0-	60295	2			N	-0-					-0-
08	76136 X	69481	-0-	-6655	-0-	69481	2			N	-0-					-0-
09	73680 X	68257	-0-	-5423	-0-	68256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	76136 X	65949	-0-	-10187	-0-	65948	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

05	117521 X	32158	-0-	-85363	-0-	32149	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	112140 X	77329	-0-	-34811	-0-	77326	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	92819 X	92819	-0-	-0-	-0-	92818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	100731 X	100731	-0-	-0-	-0-	100730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	78952 X	78952	-0-	-0-	-0-	78950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	71300 X	21556	-0-	-49744	-0-	21550	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

05	66805 X	66168	-0-	-637	-0-	66168	2			N	-0-					-0-
06	65302 X	65302	-0-	-0-	-0-	65302	2			N	-0-					-0-
07	68665 X	67728	-0-	-937	-0-	67728	2			N	-0-					-0-
08	68665 X	64647	-0-	-4018	-0-	64647	2			N	-0-					-0-
09	66450 X	60014	-0-	-6436	-0-	60014	2			N	-0-					-0-
10	67735 X	62255	-0-	-5480	-0-	62255	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

05	88226 X	-0-	-0-	-88226	-0-					N	-0-					-0-
06	52262 X	52262	-0-	-0-	-0-	52262	2			N	-0-					-0-
07	78823 X	78823	-0-	-0-	-0-	78823	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	82854	-0-	82854	82854	82854	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	72503	-0-	72503	155357	72501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	159201 X	3844	-0-	-155357	-0-	3843	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

05	175708 X	122351	-0-	-53357	-0-	122348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	156900 X	117376	-0-	-39524	-0-	117376	2			N	-0-					-0-
07	158255 X	115953	-0-	-42302	-0-	115953	2			N	-0-					-0-
08	120435 X	106387	-0-	-14048	-0-	106385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	116550 X	101358	-0-	-15192	-0-	101358	2			N	-0-					-0-
10	120435 X	101819	-0-	-18616	-0-	101818	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

05	19840 X	16004	-0-	-3836	-0-	16003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18660 X	16651	-0-	-2009	-0-	16650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18662 X	15782	-0-	-2880	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
08	17546 X	15677	-0-	-1869	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
09	16980 X	14546	-0-	-2434	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
10	17205 X	14630	-0-	-2575	-0-	14630	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105844	X	105844	-0-	-0-	-0-	105844	2			N	-0-					-0-
06	113160	X	67144	-0-	-46016	-0-	67144	2			N	-0-					-0-
07	116932	X	49258	-0-	-67674	-0-	49258	2			N	-0-					-0-
08	108841	X	43072	-0-	-65769	-0-	43072	2			N	-0-					-0-
09	102420	X	40703	-0-	-61717	-0-	40703	2			N	-0-					-0-
10	105834	X	38051	-0-	-67783	-0-	38051	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	15671	-0-	-2619	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14846	-0-	-1414	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	14067	-0-	-2735	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14093	-0-	-2306	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13271	-0-	-2599	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	13603	-0-	-2083	-0-	13603	2			N	-0-					-0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	298	-0-	-353	-0-	298	2			N	-0-					18
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					18
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					18
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	20					38

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3687	-0-	-281	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	660	N	405	-0-	-255	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	9268	-0-	-5023	-0-	768	1	8499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14430	X	9339	-0-	-5091	-0-	928	1	8410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14911	X	9706	-0-	-5205	-0-	992	1	8714	2	N	-0-					-0-
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	927	1	9316	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11670	X	8397	-0-	-3273	-0-	877	1	7520	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8631	-0-	-1072	-0-	928	1	7703	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	20463	-0-	-2074	-0-	20462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21810	X	18638	-0-	-3172	-0-	18637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20894	X	19363	-0-	-1531	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
08	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	18282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19800	X	19740	-0-	-60	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
*10	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	21913	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

05	22723	X	12510	-0-	-10213	-0-	12506	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	18360	X	11422	-0-	-6938	-0-	11419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	17763	X	11626	-0-	-6137	-0-	11625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12660	X	11690	-0-	-970	-0-	11689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12524	X	9840	-0-	-2684	-0-	9840	2			N	-0-					-0-

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

05	13082	X	11510	-0-	-1572	-0-	11509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12540	X	11778	-0-	-762	-0-	11777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12958	X	11011	-0-	-1947	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
08	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12060	X	11159	-0-	-901	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11308	-0-	-875	-0-	11307	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

05	29946	X	25627	-0-	-4319	-0-	836	1	24784	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	28980	X	23686	-0-	-5294	-0-	825	1	22859	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	29946	X	24144	-0-	-5802	-0-	853	1	23289	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	853	1	22974	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	23730	X	22815	-0-	-915	-0-	798	1	22015	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	24521	X	23784	-0-	-737	-0-	825	1	22958	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8498	X	2500	-0-	-5998	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	901	-0-	-1709	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	788	-0-	-1909	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11431	-0-	-1620	-0-	798	1	10632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12660	X	12060	-0-	-600	-0-	825	1	11233	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	13082	X	11705	-0-	-1377	-0-	853	1	10852	2	N	-0-					-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1529	1	8645	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	1558	1	11031	2	N	-0-					-0-
*10	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	1705	1	11577	2	N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	13091	-0-	-5602	-0-	13090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18540	X	15533	-0-	-3007	-0-	15532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19158	X	16539	-0-	-2619	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
08	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105586	X	62926	-0-	-42660	-0-	62915	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	83910	X	15007	-0-	-68903	-0-	15006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	86707	X	55005	-0-	-31702	-0-	54998	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	74096	X	74096	-0-	-0-	-0-	74089	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	76238	X	76238	-0-	-0-	-0-	76235	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	83436	X	83436	-0-	-0-	-0-	83433	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67270	X	55855	-0-	-11415	-0-	55846	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	63420	X	47795	-0-	-15625	-0-	47791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	65534	X	51003	-0-	-14531	-0-	51001	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	51759	X	51759	-0-	-0-	-0-	51753	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	58380	X	36280	-0-	-22100	-0-	36280	2			N	-0-					-0-
10	55862	X	43113	-0-	-12749	-0-	43112	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	856	-0-	-1717	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	196	-0-	-1602	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	455	-0-	-1195	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	868	X	249	-0-	-619	-0-	249	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19512	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	18660	X	16531	-0-	-2129	-0-	16530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19282	X	15089	-0-	-4193	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
08	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18900	X	18039	-0-	-861	-0-	18038	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19530	X	17171	-0-	-2359	-0-	17171	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

05	87792	X	78444	-0-	-9348	-0-	78429	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	84810	X	53994	-0-	-30816	-0-	53988	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	86087	X	58028	-0-	-28059	-0-	58025	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	69195	X	69195	-0-	-0-	-0-	69189	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	77637	X	77637	-0-	-0-	-0-	77633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	79452	X	79452	-0-	-0-	-0-	79451	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

05	61101	X	53227	-0-	-7874	-0-	53215	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	57450	X	49149	-0-	-8301	-0-	49143	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	57505	X	53996	-0-	-3509	-0-	53993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	50116	X	50116	-0-	-0-	-0-	50110	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	53340	X	48389	-0-	-4951	-0-	48387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	54002	X	50107	-0-	-3895	-0-	50105	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

05	116839	X	96760	-0-	-20079	-0-	96746	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	109170	X	79717	-0-	-29453	-0-	79715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	105090	X	101319	-0-	-3771	-0-	101312	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	96523	X	96523	-0-	-0-	-0-	96516	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	93630	X	83757	-0-	-9873	-0-	83754	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	101308	X	60155	-0-	-41153	-0-	60153	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

05	61411	X	54786	-0-	-6625	-0-	54778	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	56430	X	50684	-0-	-5746	-0-	50678	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	58311	X	50197	-0-	-8114	-0-	50195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	50318	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	54960	X	47177	-0-	-7783	-0-	47175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	54777	X	52842	-0-	-1935	-0-	52841	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

05	10168	X	8384	-0-	-1784	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7690	-0-	-1670	-0-	7689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9145	X	3969	-0-	-5176	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6316	-0-	-2054	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	14447	-0-	-278	-0-	14444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	15690	X	14089	-0-	-1601	-0-	14088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16213	X	11854	-0-	-4359	-0-	11853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14100	X	13459	-0-	-641	-0-	13458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14570	X	11504	-0-	-3066	-0-	11503	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 257233 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 16350 PERF.13410 - 13425

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

05	15624	X	13820	-0-	-1804	-0-	836	1	12976	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	15120	X	13088	-0-	-2032	-0-	825	1	12257	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	15624	X	13532	-0-	-2092	-0-	853	1	12677	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	853	1	12136	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	798	1	11657	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	853	1	12093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

05	9362	X	7708	-0-	-1654	-0-	992	1	6702	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	9060	X	7499	-0-	-1561	-0-	960	1	6531	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	8804	X	7559	-0-	-1245	-0-	992	1	6561	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	960	1	6669	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	7680	X	7313	-0-	-367	-0-	928	1	6382	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	7750	X	7686	-0-	-64	-0-	992	1	6692	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6800	6800	-0-	-0-	2	1705	1	5038	2	N	52	3	8			96
						57	9									
06	6364	6364	-0-	-0-	2	1650	1	4627	2	N	79					175
						87	9									
07	6288	6288	-0-	-0-	2	1705	1	4503	2	N	73	191	1			57
						80	9									
08	6206	6206	-0-	-0-	2	1705	1	4449	2	N	47					104
						52	9									
09	5963	5963	-0-	-0-	2	1595	1	4324	2	N	40					144
						44	9									
10	3751	6384	-0-	2633	2635	1705	1	4679	2	N	-0-					144

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

05	620 X	5	-0-	-615	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775 X	150	-0-	-625	-0-	2	1	147	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	775 X	652	-0-	-123	-0-	3	1	649	2	N	-0-					-0-
09	904 X	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	2	N	-0-					-0-
*10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	3	1	1371	2	N	-0-					-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	248	1	3043	2	N	11					50
							12	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	237	1	2949	2	N	32					82
							35	9									
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	261	1	3214	2	N	22					104
							24	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	250	1	3158	2	N	28					132
							31	9									
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	249	1	3094	2	N	24					156
							26	9									
*10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	263	1	3378	2	N	31					187
							34	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	1					1
							1	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	335	1	2430	2	N	-0-					130
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	324	1	2225	2	N	-0-					130
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	335	1	2025	2	N	-0-					130
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	335	1	2193	2	N	92	184	1			38
							101	9									
*09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	324	1	2317	2	N	-0-					38
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					38

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					83
06	630	N	398	-0-	-232	-0-	396	2	2	9	N	2					85
07	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					85
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	341	2	3	9	N	3					88
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					95
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7					102

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26257	X	-0-	-0-	-26257 B	-0-					N	-0-					-0-
06	22530	X	-0-	-0-	-22530 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649 B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

05	14B2 EXT		1151	-0-	1151	2660	1150	3	1	9	N	1					42
06	14B2 EXT		654	-0-	654	3314	653	3	1	9	N	1					43
07	14B2 EXT		363	-0-	363	3677	362	3	1	9	N	1					44
08	3100	N	330	-0-	-2770	907	329	3	1	9	N	1					45
09	1177	N	270	-0-	-907	-0-	270	3			N	-0-					45
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					45

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	677	3	70	9	N	64					193
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	7	3	56	9	N	51	194	1			50
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	99	3	34	9	N	31					81
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	3	22	9	N	20					101
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					101
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					101

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

05	1116	N	554	-0-	-562	-0-	96	1	454	2	Y	4					150
							4	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	192	1	992	2	Y	6					156
							7	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	203	1	1010	2	Y	5					161
							6	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	255	1	965	2	Y	11					172
							12	9									
09	1200	N	951	-0-	-249	-0-	158	1	789	2	Y	4	12	1			164
							4	9									
10	1209	N	818	-0-	-391	-0-	148	1	661	2	Y	8					172
							9	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	870	-0-	-215	-0-	147	1	693	2	Y	27					44
							30	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	257	1	1328	2	Y	14					58
							15	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	178	1	885	2	Y	9					67
							10	9									
08	1302	X	1202	-0-	-100	-0-	248	1	941	2	Y	12					79
							13	9									
09	1590	X	1283	-0-	-307	-0-	213	1	1060	2	Y	9	15	1			73
							10	9									
10	1643	X	1356	-0-	-287	-0-	247	1	1100	2	Y	8					81
							9	9									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	492	1	2325	2	N	3					209
							3	9									
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	613	1	3173	2	N	7					216
							8	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	685	1	3401	2	N	7					223
							8	9									
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	547	1	2073	2	N	3					226
							3	9									
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	583	1	2902	2	N	13	33	1			206
							14	9									
*10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	509	1	2267	2	N	3					209
							3	9									

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	37	1	177	2	Y	-0-					185
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	38	1	198	2	Y	3					188
							3	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	2	Y	-0-					188
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					188
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	69	1	343	2	Y	1	2	1			187
							1	9									
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	75	1	335	2	Y	-0-					187

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	427	1	2020	2	N	4					51
							4	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	309	1	1597	2	N	7					58
							8	9									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	400	1	1986	2	N	13					71
							14	9									
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	414	1	1571	2	N	2					73
							2	9									
09	1770	N	1315	-0-	-455	-0-	219	1	1090	2	N	5	23	1			55
							6	9									
10	1829	N	1493	-0-	-336	-0-	273	1	1218	2	N	2					57
							2	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	850	1	4016	2	N	6					189
							7	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	773	1	4000	2	N	3					192
							3	9									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	621	1	3086	2	N	1					193
							1	9									
08	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	585	1	2219	2	N	3					196
							3	9									
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	777	1	3870	2	N	8	43	1			161
							9	9									
*10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	699	1	3115	2	N	-0-					161

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	522	1	2468	2	N	3					115
							3	9									
06	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	431	1	2229	2	N	13					128
							14	9									
07	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	424	1	2109	2	N	1					129
							1	9									
08	3007	X	1720	-0-	-1287	-0-	357	1	1353	2	N	9					138
							10	9									
09	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	454	1	2259	2	N	19	32	1			125
							21	9									
*10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	643	1	2864	2	N	-0-					125

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	197	1	931	2	N	1					176
							1	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	253	1	1309	2	N	3					179
							3	9									
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	248	1	1230	2	N	1					180
							1	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	244	1	923	2	N	1					181
							1	9									
09	1560	N	1025	-0-	-535	-0-	171	1	852	2	N	2	14	1			169
							2	9									
10	1488	N	808	-0-	-680	-0-	148	1	660	2	N	-0-					169

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	169	1	799	2	N	1					127
							1	9									
06	870	N	619	-0-	-251	-0-	100	1	518	2	N	1					128
							1	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	146	1	724	2	N	-0-					128
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	175	1	663	2	N	1					129
							1	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	162	1	804	2	N	1	10	1			120
							1	9									
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	152	1	680	2	N	3					123
							3	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	148	1	699	2	N	1					135
							1	9									
06	1020	N	208	-0-	-812	-0-	34	1	174	2	N	-0-					135
07	775	N	411	-0-	-364	-0-	69	1	342	2	N	-0-					135
08	837	N	499	-0-	-338	-0-	104	1	395	2	N	-0-					135
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	373	2	N	13	7	1			141
							14	9									
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	69	1	306	2	N	-0-					141

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

05	837	N	44	-0-	-793	-0-	44	3			N	-0-					21
06	780	N	576	-0-	-204	-0-	576	3			N	-0-					21
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	3			N	-0-					21
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					21
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					21
10	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					21

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	994	3	11	9	N	10					73
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	3	6	9	N	5					78
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					78
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					78
09	1140	N	953	-0-	-187	-0-	953	3			N	-0-					78
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3695	3	19	9	N	17					185
06	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	3233	3	12	9	N	11					196
07	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	3356	3			N	-0-					196
08	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	3316	3	4	9	N	4					200
09	3600	X	3258	-0-	-342	-0-	3228	3	30	9	N	27					227
10	3720	X	3273	-0-	-447	-0-	3264	3	9	9	N	8	185	1			50

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	N	1					176
06	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3			N	-0-					176
07	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1266	3	2	9	N	2					178
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	3	2	9	N	2					180
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					180
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	N	1					181

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					99
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					99
07	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	3			N	-0-					99
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	N	7					106
09	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1146	3	1	9	N	1					107
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2					109

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			N	-0-					200
06	2340	N	1899	-0-	-441	-0-	1899	3			N	-0-					200
07	2139	N	1073	-0-	-1066	-0-	1073	3			N	-0-					200
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					200
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					200
10	1085	N	132	-0-	-953	-0-	132	3			N	-0-					200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	3719	-0-	-1830	-0-	3680	3	39	9	N	35					153
06	5250	X	2556	-0-	-2694	-0-	2535	3	21	9	N	19					172
07	5022	X	3259	-0-	-1763	-0-	3234	3	25	9	N	23					195
08	4340	X	2670	-0-	-1670	-0-	2664	3	6	9	N	5					200
09	4050	X	2521	-0-	-1529	-0-	2447	3	74	9	N	67	180	1			87
10	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2897	3	18	9	N	16					103

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1948	-0-	-749	-0-	1862	3	86	9	N	78	186	1			62
06	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	2157	3	64	9	N	58					120
07	2697	X	1752	-0-	-945	-0-	1728	3	24	9	N	22					142
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1664	3	39	9	N	35					177
09	2100	N	1204	-0-	-896	-0-	1192	3	12	9	N	11					188
10	1767	N	710	-0-	-1057	-0-	704	3	6	9	N	5					193

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

05	7378	X	5784	-0-	-1594	-0-	5750	3	34	9	N	31	191	1			50
06	7140	X	5587	-0-	-1553	-0-	5534	3	53	9	N	48					98
07	6293	X	5232	-0-	-1061	-0-	5184	3	48	9	N	44					142
08	6107	X	5304	-0-	-803	-0-	5273	3	31	9	N	28					170
09	5910	X	4858	-0-	-1052	-0-	4825	3	33	9	N	30					200
10	5797	X	4627	-0-	-1170	-0-	4570	3	57	9	N	52	170	1			82

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

05	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9672	3	149	9	N	135	193	1			132
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8265	3	145	9	N	132	189	1			75
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8800	3	138	9	N	125					200
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8005	3	120	9	N	109	194	1			115
09	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7807	3	69	9	N	63					178
*10	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9169	3	160	9	N	145	195	1			128

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

05	3658	X	3288	-0-	-370	-0-	3288	2			N	-0-					32
06	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	3288	2			N	-0-					32
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					32
08	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	3116	2			N	-0-					32
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					32
*10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					32

FOREST OIL CORPORATION 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	3374	-0-	-656	-0-	3360	2	14	9	Y	13					122
06	3900 X	3367	-0-	-533	-0-	3348	2	19	9	Y	17					139
07	3627 X	3558	-0-	-69	-0-	3552	2	6	9	Y	5					144
08	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10421	2	3	9	Y	3					147
09	3330 X	3173	-0-	-157	-0-	3121	2	52	9	Y	47	171	1			23
*10	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2			Y	-0-					23

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

05	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	2989	2	3	9	Y	3					85
06	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	3013	2	2	9	Y	2					87
07	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	3064	2	25	9	Y	23	91	1			19
08	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	2934	2			Y	-0-					19
09	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	2603	2			Y	-0-					19
*10	3131 X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			Y	-0-					19

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

05	4464 X	3765	-0-	-699	-0-	3765	2			Y	-0-					62
06	4320 X	4077	-0-	-243	-0-	4069	2	8	9	Y	7					69
07	4464 X	3819	-0-	-645	-0-	3798	2	21	9	Y	19	61	1			27
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3799	2	11	9	Y	10					37
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3542	2	11	9	Y	10					47
*10	3534 X	2824	-0-	-710	-0-	2821	2	3	9	Y	3					50

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

05	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5157	2	2	9	Y	2					69
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4974	2	1	9	Y	1					70
07	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					70
08	4929 X	3353	-0-	-1576	-0-	3351	2	2	9	Y	2					72
09	4770 X	4701	-0-	-69	-0-	4699	2	2	9	Y	2					74
*10	4929 X	4766	-0-	-163	-0-	4755	2	11	9	Y	10					84

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

05	5270 X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2			Y	-0-					75
06	5100 X	4611	-0-	-489	-0-	4607	2	4	9	Y	4					79
07	5270 X	4598	-0-	-672	-0-	4584	2	14	9	Y	13					92
08	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4927	2	67	9	Y	61	126	1			27
09	4410 X	4210	-0-	-200	-0-	4210	2			Y	-0-					27
*10	4557 X	4116	-0-	-441	-0-	4116	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					95
06	2340 N	2306	-0-	-34	-0-	2306	2			Y	-0-					95
07	2728 N	2562	-0-	-166	-0-	2547	2	15	9	Y	14					109
08	2728 N	2503	-0-	-225	-0-	2453	2	50	9	Y	45	99	1			55
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					55
*10	2573 N	2409	-0-	-164	-0-	2409	2			Y	-0-					55

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					52
06	1350 X	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					52
07	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	Y	2					54
08	1612 X	1588	-0-	-24	-0-	1585	2	3	9	Y	3					57
09	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	Y	3					60
*10	1612 X	1320	-0-	-292	-0-	1318	2	2	9	Y	2					62

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

05	9517 X	8906	-0-	-611	-0-	8904	2	2	9	Y	2					67
06	9180 X	8404	-0-	-776	-0-	8398	2	6	9	Y	5					72
07	9238 X	8568	-0-	-670	-0-	8560	2	8	9	Y	7					79
08	8618 X	8570	-0-	-48	-0-	8556	2	14	9	Y	13					92
09	8340 X	7914	-0-	-426	-0-	7900	2	14	9	Y	13					105
*10	8618 X	8212	-0-	-406	-0-	8210	2	2	9	Y	2					107

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

05	4650 X	4496	-0-	-154	-0-	4496	2			Y	-0-					26
06	4500 X	4318	-0-	-182	-0-	4318	2			Y	-0-					26
07	4650 X	4405	-0-	-245	-0-	4405	2			Y	-0-					26
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			Y	-0-					26
09	4140 X	4110	-0-	-30	-0-	4110	2			Y	-0-					26
*10	4278 X	4268	-0-	-10	-0-	4268	2			Y	-0-					26

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

05	3317 X	2950	-0-	-367	-0-	2950	2			Y	-0-					104
06	3120 X	2915	-0-	-205	-0-	2915	2			Y	-0-					104
07	3162 X	2846	-0-	-316	-0-	2811	2	35	9	Y	32	99	1			37
08	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2			Y	-0-					37
09	2940 X	2632	-0-	-308	-0-	2632	2			Y	-0-					37
*10	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

05	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					34
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	Y	1					35
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2					37
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5					42
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9	9	Y	8					50
*10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	Y	5					55

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7745	2	2	9	Y	2					124
06	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7307	2	6	9	Y	5					129
07	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7372	2	11	9	Y	10					139
08	7409 X	7167	-0-	-242	-0-	7160	2	7	9	Y	6					145
09	7170 X	6934	-0-	-236	-0-	6924	2	10	9	Y	9					154
*10	7409 X	6947	-0-	-462	-0-	6947	2			Y	-0-	117	1			37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

05	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9306	2	44	9	Y	40	177	1			30
06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8907	2	17	9	Y	15					45
07	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8831	2	13	9	Y	12					57
08	7843 X	4407	-0-	-3436	-0-	4394	2	13	9	Y	12					69
09	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8037	2	9	9	Y	8					77
*10	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7846	2	14	9	Y	13					90

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					2
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					2
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					2
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					2
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			Y	-0-					2
*10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					2

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	57	-0-	-1586	-0-	57	2			Y	-0-					15
06	630	N	34	-0-	-596	-0-	34	2			Y	-0-					15
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					15
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					15

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	4098	2			Y	-0-					67
06	4410	X	3962	-0-	-448	-0-	3960	2	2	9	Y	2					69
07	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	4063	2	7	9	Y	6					75
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4031	2	47	9	Y	43	88	1			30
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					30
*10	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					32
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5255	2	6	9	Y	5					37
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5918	2	9	9	Y	8					45
08	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	5656	2	17	9	Y	15					60
09	5610	X	4715	-0-	-895	-0-	4705	2	10	9	Y	9					69
*10	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	5514	2	15	9	Y	14	70	1			13

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8382	-0-	-2003	-0-	8382	2			Y	-0-					84
06	9690	X	8265	-0-	-1425	-0-	8131	2	134	9	Y	122	179	1			27
07	9517	X	8173	-0-	-1344	-0-	8172	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	8463	X	8428	-0-	-35	-0-	8427	2	1	9	Y	1					28
09	8190	X	7576	-0-	-614	-0-	7574	2	2	9	Y	2					30
*10	8463	X	7703	-0-	-760	-0-	7686	2	17	9	Y	15					45

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2974	-0-	-591	-0-	2972	2	2	9	Y	2					72
06	3300	X	2649	-0-	-651	-0-	2646	2	3	9	Y	3					75
07	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3238	2	2	9	Y	2					77
08	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3023	2	33	9	Y	30	80	1			27
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					27
*10	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	2861	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					1
06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					1
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					1
08	3100 N	7973	-0-	4873	4873	7973	2			Y	-0-					1
09	3000 N	1962	-0-	-1038	3835	1962	2			Y	-0-					1
*10	3100 N	2128	-0-	-972	2863	2128	2			Y	-0-					1

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

05	2759 X	2264	-0-	-495	-0-	2264	2			Y	-0-					72
06	2490 X	2004	-0-	-486	-0-	2004	2			Y	-0-					72
07	2573 X	2238	-0-	-335	-0-	2232	2	6	9	Y	5					77
08	2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2312	2	2	9	Y	2					79
09	2190 X	2177	-0-	-13	-0-	2177	2			Y	-0-					79
*10	2263 X	2253	-0-	-10	-0-	2252	2	1	9	Y	1					80

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

05	3596 X	3020	-0-	-576	-0-	3018	2	2	9	Y	2					99
06	3480 X	3066	-0-	-414	-0-	3059	2	7	9	Y	6					105
07	3379 X	2951	-0-	-428	-0-	2947	2	4	9	Y	4					109
08	3379 X	3022	-0-	-357	-0-	3021	2	1	9	Y	1					110
09	3060 X	2709	-0-	-351	-0-	2690	2	19	9	Y	17					127
*10	3162 X	2661	-0-	-501	-0-	2639	2	22	9	Y	20					147

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

05	5456 X	5411	-0-	-45	-0-	5410	2	1	9	Y	1					95
06	5280 X	5141	-0-	-139	-0-	5131	2	10	9	Y	9					104
07	5549 X	5179	-0-	-370	-0-	5176	2	3	9	Y	3					107
08	5394 X	5024	-0-	-370	-0-	5006	2	18	9	Y	16	93	1			30
09	5220 X	4735	-0-	-485	-0-	4722	2	13	9	Y	12					42
*10	5394 X	4765	-0-	-629	-0-	4757	2	8	9	Y	7					49

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

05	527 X	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	510 X	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	465 X	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					28
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3131	2	8	9	Y	7					35
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3238	2	8	9	Y	7					42
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3276	2	9	9	Y	8					50
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3220	2	15	9	Y	14					64
*10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3333	2	18	9	Y	16					80

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2128	2	17	9	Y	15					85
06	2310	X	2015	-0-	-295	-0-	1993	2	22	9	Y	20					105
07	2387	X	2046	-0-	-341	-0-	1967	2	79	9	Y	72	152	1			25
08	2356	X	2096	-0-	-260	-0-	2096	2			Y	-0-					25
09	2280	X	1838	-0-	-442	-0-	1838	2			Y	-0-					25
*10	2139	X	1836	-0-	-303	-0-	1834	2	2	9	Y	2					27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

05	4159	X	3420	-0-	-739	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
*10	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	Y	10					10
08	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1847	2	11	9	Y	10					20
09	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1779	2	2	9	Y	2					22
*10	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			Y	-0-					22

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

05	1519	X	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			Y	-0-					17
06	1470	X	1349	-0-	-121	-0-	1349	2			Y	-0-					17
07	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	1476	2			Y	-0-					17
08	1767	X	1340	-0-	-427	-0-	1340	2			Y	-0-					17
09	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	1599	2			Y	-0-					17
*10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					17

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12651	2	20	9	Y	18					77
06	12750	X	11874	-0-	-876	-0-	11849	2	25	9	Y	23					100
07	13175	X	11780	-0-	-1395	-0-	11769	2	11	9	Y	10					110
08	11532	X	2123	-0-	-9409	-0-	2115	2	8	9	Y	7					117
09	11160	X	11076	-0-	-84	-0-	10981	2	95	9	Y	86	178	1			25
*10	11532	X	11451	-0-	-81	-0-	11449	2	2	9	Y	2					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4359	-0-	-601	-0-	4353	2	6	9	Y	5					140
06	4770	X	3895	-0-	-875	-0-	3779	2	116	9	Y	105	175	1			70
07	4867	X	4022	-0-	-845	-0-	4022	2			Y	-0-					70
08	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2			Y	-0-					70
09	4230	X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2			Y	-0-					70
*10	4371	X	3916	-0-	-455	-0-	3916	2			Y	-0-					70

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	5044	2	6	9	Y	5					97
06	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	4894	2	6	9	Y	5					102
07	5115	X	4801	-0-	-314	-0-	4784	2	17	9	Y	15	92	1			25
08	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	4812	2			Y	-0-					25
09	4950	X	4389	-0-	-561	-0-	4387	2	2	9	Y	2					27
*10	5053	X	4123	-0-	-930	-0-	4122	2	1	9	Y	1					28

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9526	-0-	-208	-0-	9517	2	9	9	Y	8					160
06	9300	X	9227	-0-	-73	-0-	9217	2	10	9	Y	9					169
07	9796	X	9165	-0-	-631	-0-	9104	2	61	9	Y	55	184	1			40
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11414	2	4	9	Y	4					44
09	9240	X	8404	-0-	-836	-0-	8393	2	11	9	Y	10					54
*10	9548	X	7845	-0-	-1703	-0-	7838	2	7	9	Y	6					60

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2472	2	11	9	Y	10					172
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	2	11	9	Y	10					182
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2571	2	30	9	Y	27	177	1			32
08	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	2376	2			Y	-0-					32
09	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2483	2	6	9	Y	5					37
*10	2604	N	2340	-0-	-264	-0-	2337	2	3	9	Y	3					40

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6069	2	6	9	Y	5					45
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5997	2	21	9	Y	19					64
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6183	2	14	9	Y	13					77
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6181	2	39	9	Y	35	52	1			60
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					60
*10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6091	2	6	9	Y	5					65

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11571	2	15	9	Y	14					159
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11044	2	40	9	Y	36	168	1			27
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			Y	-0-					27
08	11036	X	7519	-0-	-3517	-0-	7519	2			Y	-0-					27
09	10680	X	9558	-0-	-1122	-0-	9557	2	1	9	Y	1					28
*10	11036	X	9413	-0-	-1623	-0-	9406	2	7	9	Y	6					34

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	72	1	1017	2	Y	-0-	70	1			-0-
06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	62	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3153	-0-	53	53	251	1	2902	2	Y	-0-					-0-
08	1365	N	1312	-0-	-53	-0-	127	1	1185	2	Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	110	1	1511	2	Y	5					5
							6	9									
10	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	62	1	1081	2	Y	16					21
							18	9									

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	259	1	3649	2	N	-0-					60
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	285	1	3747	2	N	133					193
							146	9									
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	371	1	4287	2	N	13	176	1			30
							14	9									
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	383	1	3561	2	N	31					61
							34	9									
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	273	1	3767	2	N	15					76
							17	9									
*10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	241	1	4226	2	N	45					121
							50	9									

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

05	744	#	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	720	#	483	-0-	-237	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	713	#	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	713	#	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	690	#	438	-0-	-252	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*10	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 226310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16775 PERF.16544 - 16558

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924 X	23226	-0-	-1698	-0-	23226	2			N	-0-					-0-
06	24120 X	19448	-0-	-4672	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
07	23777 X	18529	-0-	-5248	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
08	23126 X	21555	-0-	-1571	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
09	22380 X	19684	-0-	-2696	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
10	23126 X	21687	-0-	-1439	-0-	21687	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

05	4123 X	2638	-0-	-1485	-0-	2637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810 X	2413	-0-	-1397	-0-	2412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2188	-0-	-447	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2335	-0-	-215	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	3897	-0-	-722	-0-	3896	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

05	5363 X	4949	-0-	-414	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	1755	-0-	-3435	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	1872	-0-	-3088	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	3611	-0-	-1349	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	3072	-0-	-1728	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	3099	-0-	-1861	-0-	3098	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

05	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	27223	2			N	-0-					-0-
06	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
07	25017 X	23101	-0-	-1916	-0-	23101	2			N	-0-					-0-
08	27156 X	22429	-0-	-4727	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
09	26280 X	22490	-0-	-3790	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
10	27156 X	23600	-0-	-3556	-0-	23600	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

05	33077 X	23261	-0-	-9816	-0-	23260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32010 X	8648	-0-	-23362	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	33046 X	12927	-0-	-20119	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
08	25008 X	25008	-0-	-0-	-0-	25008	2			N	-0-					-0-
09	35485 X	35485	-0-	-0-	-0-	35485	2			N	-0-					-0-
*10	40846 X	40846	-0-	-0-	-0-	40845	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

05	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
06	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
07	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
08	12772 X	11417	-0-	-1355	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
09	12360 X	9902	-0-	-2458	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
10	12772 X	8853	-0-	-3919	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48513 X	48513	-0-	-0-	-0-	48513	2			N	-0-					-0-
06	42840 X	28897	-0-	-13943	-0-	28896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45818 X	590	-0-	-45228	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	48515 X	431	-0-	-48084	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	46950 X	565	-0-	-46385	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	48515 X	519	-0-	-47996	-0-	519	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

05	T. A.	42921	-0-	42921	42921	42921	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	49207	-0-	49207	92128	49207	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	44295	-0-	44295	136423	44295	2			N	-0-					-0-
08	180654 X	44231	-0-	-136423	-0-	44230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	49200 X	40498	-0-	-8702	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
10	50840 X	41736	-0-	-9104	-0-	41735	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

05	5704 X	4760	-0-	-944	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	4656	-0-	-864	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5217	-0-	-487	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	4746	-0-	-462	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

05	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
07	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
08	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
09	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
*10	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

05	5518 X	4914	-0-	-604	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5077	-0-	-263	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4684	-0-	-617	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4606	-0-	-664	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	5076	-0-	-24	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4914	-0-	-325	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

05	27825 X	27825	-0-	-0-	-0-	27824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	46618 X	46618	-0-	-0-	-0-	46618	2			N	-0-					-0-
07	45537 X	45537	-0-	-0-	-0-	45537	2			N	-0-					-0-
08	44956 X	44956	-0-	-0-	-0-	44956	2			N	-0-					-0-
09	46620 X	43245	-0-	-3375	-0-	43245	2			N	-0-					-0-
10	48174 X	46651	-0-	-1523	-0-	46650	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

05	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
06	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
07	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
*10	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

05	10664	X	42	-0-	-10622	-0-	41	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	5	-0-	-1435	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

05	22258 X	21112	-0-	-1146	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
06	21540 X	19706	-0-	-1834	-0-	19705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20150 X	19464	-0-	-686	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
08	21111 X	14564	-0-	-6547	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
09	20430 X	12592	-0-	-7838	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
*10	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

05	41416 X	3103	-0-	-38313	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	40080 X	2915	-0-	-37165	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	39835 X	2537	-0-	-37298	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	1678	-0-	-1422	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

05	15190 X	237	-0-	-14953	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	1546	-0-	-4874	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	50058 X	50058	-0-	-0-	-0-	50057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	6314	-0-	3214	3214	6314	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

05	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	4152	-0-	-438	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3461	-0-	-1282	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	2950	-0-	-2878	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	1301	-0-	-4339	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	2043	-0-	-3785	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	9114	-0-	-3472	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7723	-0-	-3137	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10343	-0-	-879	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6542	-0-	-2278	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10354	-0-	-899	-0-	10354	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

05	37138	X	36088	-0-	-1050	-0-	36088	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	34580	-0-	-1360	-0-	34580	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	18317	-0-	-24308	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
08	42532	X	25158	-0-	-17374	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
09	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	41262	2			N	-0-					-0-
*10	38837	X	38837	-0-	-0-	-0-	38836	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

05	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
07	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
08	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
09	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
*10	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
06	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
07	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6855	-0-	-27	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
*10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 243456 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14912 - 15912

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6912	-0-	-838	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7346	-0-	-404	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7084	-0-	-416	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6352	-0-	-1398	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
06	20766	X	20766	-0-	-0-	-0-	20765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
08	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
*10	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12473	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29419	X	23080	-0-	-6339	-0-	23079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27870	X	26009	-0-	-1861	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
07	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	29292	2			N	-0-					-0-
08	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
09	25726	X	25726	-0-	-0-	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
*10	31889	X	31889	-0-	-0-	-0-	31888	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	24953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	25219	2			N	-0-					-0-
07	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	21401	-0-	-3554	-0-	21400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25230	X	24412	-0-	-818	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	25324	-0-	-747	-0-	25324	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
06	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
07	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
08	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
09	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
*10	23011	X	23011	-0-	-0-	-0-	23011	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23405	X	8518	-0-	-14887	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	7652	-0-	-14998	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	6639	-0-	-16766	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
08	34743	X	34743	-0-	-0-	-0-	34743	2			N	-0-					-0-
09	36759	X	36759	-0-	-0-	-0-	36759	2			N	-0-					-0-
*10	34456	X	34456	-0-	-0-	-0-	34455	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	18270	-0-	-2097	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17804	-0-	-1906	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	18135	-0-	-2232	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	4074	-0-	-13441	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	2824	-0-	-14126	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	17194	-0-	-321	-0-	17193	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
07	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
08	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
*10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38589	X	38589	-0-	-0-	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
06	36420	X	33901	-0-	-2519	-0-	33901	2			N	-0-					-0-
07	33387	X	29552	-0-	-3835	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
08	38595	X	35105	-0-	-3490	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
09	37350	X	33300	-0-	-4050	-0-	33300	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	13553	-0-	-25042	-0-	13553	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
06	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
07	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	24035	-0-	-207	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	18795	-0-	-4695	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	23530	-0-	-743	-0-	23530	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60977	X	59214	-0-	-1763	-0-	59214	2			N	-0-					-0-
06	58253	X	58253	-0-	-0-	-0-	58252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	59768	X	55856	-0-	-3912	-0-	55855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	59768	X	54718	-0-	-5050	-0-	54717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	58260	X	44045	-0-	-14215	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
10	60202	X	41895	-0-	-18307	-0-	41895	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41354	X	24636	-0-	-16718	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	15172	-0-	-21158	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	16211	-0-	-26662	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	15358	-0-	-266	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
09	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
*10	47695	X	47695	-0-	-0-	-0-	47694	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

05	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2054	-0-	-1666	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	1295	-0-	-2425	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	159	-0-	-3441	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	388	-0-	-3332	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

05	106795 X	98681	-0-	-8114	-0-	98680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	103350 X	87935	-0-	-15415	-0-	87932	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	101897 X	88199	-0-	-13698	-0-	88199	2			N	-0-					-0-
08	91357 X	82347	-0-	-9010	-0-	82346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	88410 X	82903	-0-	-5507	-0-	82903	2			N	-0-					-0-
10	91357 X	87673	-0-	-3684	-0-	87673	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

05	71796 X	64757	-0-	-7039	-0-	64757	2			N	-0-					-0-
06	69480 X	60548	-0-	-8932	-0-	60548	2			N	-0-					-0-
07	71796 X	61163	-0-	-10633	-0-	61163	2			N	-0-					-0-
08	64945 X	59068	-0-	-5877	-0-	59068	2			N	-0-					-0-
09	62850 X	55614	-0-	-7236	-0-	55614	2			N	-0-					-0-
10	64759 X	56089	-0-	-8670	-0-	56088	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

05	1674 X	955	-0-	-719	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1620 X	1022	-0-	-598	-0-	1019	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1674 X	982	-0-	-692	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1020 X	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1054 X	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

05	13485 X	12722	-0-	-763	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
06	10830 X	8696	-0-	-2134	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
08	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
09	9390 X	9281	-0-	-109	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
*10	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9793	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93093	X	81171	-0-	-11922	-0-	81171	2			N	-0-					-0-
06	90090	X	79413	-0-	-10677	-0-	79412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	87079	X	77417	-0-	-9662	-0-	77417	2			N	-0-					-0-
08	82553	X	79323	-0-	-3230	-0-	79323	2			N	-0-					-0-
09	79650	X	71749	-0-	-7901	-0-	71749	2			N	-0-					-0-
10	82057	X	71973	-0-	-10084	-0-	71972	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
06	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
07	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
09	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
*10	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	490	-0-	-10112	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10602	X	9849	-0-	-753	-0-	9848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9526	-0-	-1454	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9602	-0-	-1744	-0-	9602	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43896	X	39086	-0-	-4810	-0-	39085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40410	X	38072	-0-	-2338	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	35817	-0-	-5692	-0-	35817	2			N	-0-					-0-
08	37572	X	37192	-0-	-380	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	34846	-0-	-1514	-0-	34846	2			N	-0-					-0-
*10	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	39759	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1494	-0-	-583	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1025	-0-	-1195	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4950	-0-	1850	1850	4950	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2193	-0-	-807	1043	2193	2			N	-0-					-0-
*10	2117	N	1074	-0-	-1043	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39495	X	39495	-0-	-0-	-0-	39494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38055	X	38055	-0-	-0-	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	34589	-0-	-3262	-0-	34589	2			N	-0-					-0-
08	37436	X	37436	-0-	-0-	-0-	37436	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	21181	-0-	-13439	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	32841	-0-	-2933	-0-	32841	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6582	-0-	-618	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27931 X	24940	-0-	-2991	-0-	24939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27030 X	24363	-0-	-2667	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
07	27931 X	26461	-0-	-1470	-0-	26461	2			N	-0-					-0-
08	24211 X	18263	-0-	-5948	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
09	23430 X	22922	-0-	-508	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
10	24211 X	21858	-0-	-2353	-0-	21858	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

05	1271 X	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	900 X	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1178 X	859	-0-	-319	-0-	858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*10	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

05	135253 X	71821	-0-	-63432	-0-	71820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	108630 X	69478	-0-	-39152	-0-	69478	2			N	-0-					-0-
07	73191 X	68992	-0-	-4199	-0-	68992	2			N	-0-					-0-
08	68851 X	66546	-0-	-2305	-0-	66546	2			N	-0-					-0-
09	67505 X	67505	-0-	-0-	-0-	67505	2			N	-0-					-0-
*10	69803 X	69803	-0-	-0-	-0-	69803	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

05	36425 X	31994	-0-	-4431	-0-	31993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32880 X	29192	-0-	-3688	-0-	29192	2			N	-0-					-0-
07	32984 X	29143	-0-	-3841	-0-	29143	2			N	-0-					-0-
08	32984 X	29142	-0-	-3842	-0-	29141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30960 X	30279	-0-	-681	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
*10	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	38316	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

05	22165 X	17668	-0-	-4497	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
06	19800 X	10843	-0-	-8957	-0-	10842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22878 X	15683	-0-	-7195	-0-	15682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20615 X	16690	-0-	-3925	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
09	19950 X	18837	-0-	-1113	-0-	18836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	18387	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

05	156643 X	125122	-0-	-31521	-0-	125120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	141150 X	120480	-0-	-20670	-0-	120476	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	125550 X	122596	-0-	-2954	-0-	122596	2			N	-0-					-0-
08	124248 X	123227	-0-	-1021	-0-	123226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	120240 X	117199	-0-	-3041	-0-	117198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	124248 X	118502	-0-	-5746	-0-	118502	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

05	2728 X	2319	-0-	-409	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100 X	1589	-0-	-511	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	1443	-0-	-727	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	990	-0-	-1335	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	65	-0-	-2185	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	26	-0-	-2299	-0-	26	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	25410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23940	X	15762	-0-	-8178	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	19211	-0-	-9123	-0-	19210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23615	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	30138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	30314	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

05	87792	X	81068	-0-	-6724	-0-	81067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	80640	X	80002	-0-	-638	-0-	80001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	84506	X	79767	-0-	-4739	-0-	79767	2			N	-0-					-0-
08	82243	X	78392	-0-	-3851	-0-	78392	2			N	-0-					-0-
09	79590	X	73662	-0-	-5928	-0-	73662	2			N	-0-					-0-
10	82243	X	76890	-0-	-5353	-0-	76890	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

05	15407	X	10049	-0-	-5358	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10265	-0-	-3205	-0-	10264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13919	X	13036	-0-	-883	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12093	-0-	-1454	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7329	-0-	-2931	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11596	-0-	-1455	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

05	6417	X	189	-0-	-6228	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6210	X	175	-0-	-6035	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	1041	-0-	-4942	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	891	-0-	-4286	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	732	-0-	-3288	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	686	-0-	-368	-0-	686	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1456	-0-	-1489	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	450	X	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	651	X	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

05	12493	X	11447	-0-	-1046	-0-	11445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	12090	X	11163	-0-	-927	-0-	11160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12059	X	11162	-0-	-897	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10209	-0-	-1447	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9880	-0-	-1400	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10118	-0-	-1414	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

05	85405	X	77208	-0-	-8197	-0-	77208	2			N	-0-					-0-
06	80430	X	66579	-0-	-13851	-0-	66579	2			N	-0-					-0-
07	82615	X	66539	-0-	-16076	-0-	66539	2			N	-0-					-0-
08	81468	X	35118	-0-	-46350	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
09	77460	X	64187	-0-	-13273	-0-	64187	2			N	-0-					-0-
10	77221	X	66810	-0-	-10411	-0-	66809	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

05	4557	X	3351	-0-	-1206	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3071	-0-	-1309	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2480	-0-	-2046	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2618	-0-	-1908	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2122	-0-	-1568	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1958	-0-	-1390	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

05	86304	X	73761	-0-	-12543	-0-	73761	2			N	-0-					-0-
06	81690	X	69820	-0-	-11870	-0-	69820	2			N	-0-					-0-
07	82088	X	69583	-0-	-12505	-0-	69583	2			N	-0-					-0-
08	71858	X	59495	-0-	-12363	-0-	59495	2			N	-0-					-0-
09	69540	X	60704	-0-	-8836	-0-	60704	2			N	-0-					-0-
10	71858	X	60916	-0-	-10942	-0-	60916	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

05	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
07	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
09	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
*10	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

JUDY J (NACATOCH) 47549 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CLIFTON-TEER OIL & GAS LLC 160927
MUY BONITA WELL #: 1 RRCID -> 258872 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 955 PERF. 857 - 861

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

MUY BONITA WELL #: 2 RRCID -> 260949 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 999 PERF. 857 - 872

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

05	8680 X	8545	-0-	-135	-0-	8545	2		N	-0-			-0-
06	8400 X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2		N	-0-			-0-
07	8680 X	8169	-0-	-511	-0-	8169	2		N	-0-			-0-
08	9114 X	8259	-0-	-855	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
*09	8400 X	8095	-0-	-305	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-				N	NO RPT			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

05	23312 X	22495	-0-	-817	-0-	22495	2		N	-0-			-0-
06	21750 X	21449	-0-	-301	-0-	21449	2		N	-0-			-0-
07	24366 X	21015	-0-	-3351	-0-	21015	2		N	-0-			-0-
08	23405 X	14944	-0-	-8461	-0-	14944	2		N	-0-			-0-
*09	22650 X	17523	-0-	-5127	-0-	17523	2		N	-0-			-0-
10	22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

05	2294 X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
06	2070 X	2055	-0-	-15	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
07	2139 X	1835	-0-	-304	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
10	2139 X	2102	-0-	-37	-0-	2102	3		N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

05	1054 #	411	-0-	-643	-0-	262	1	149	9	N	135					257
06	1170 #	961	-0-	-209	-0-	924	1	37	9	N	34	184	1			107
07	1209 #	731	-0-	-478	-0-	698	1	33	9	N	30					137
08	1209 #	790	-0-	-419	-0-	762	1	28	9	N	25					162
*09	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1056	1	94	9	N	85					247
*10	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	998	1	72	9	N	65	185	1			127

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011 - PLUGGED 07/29/11

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	6	1	5688	2	N	76	178	1			85
							84	9									
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7	1	7289	2	N	98					183
							108	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4	1	4254	2	N	45	183	1			45
							50	9									
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6	1	6021	2	N	67					112
							74	9									
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	6	1	5513	2	N	65					177
							72	9									
*10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6	1	6447	2	N	86					263
							95	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

05	1209	N	732	-0-	-477	-0-	22	1	688	2	N	20					125
							22	9									
06	1110	N	577	-0-	-533	-0-	21	1	550	2	N	5					130
							6	9									
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	22	1	523	2	N	2					132
							2	9									
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					132
09	570	N	107	-0-	-463	-0-	8	1	93	2	N	5					137
							6	9									
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	1	1	6	2	N	-0-					137

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

05	651	N	614	-0-	-37	-0-	18	1	588	2	N	7					215
							8	9									
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	14	1	455	2	N	25					240
							28	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	2	N	-0-	177	1			63
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	13	1	432	2	N	-0-					63
09	510	N	264	-0-	-246	-0-	8	1	256	2	N	-0-					63
10	527	N	193	-0-	-334	-0-	6	1	187	2	N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	2	1	1784	2	N	15					69
							17	9									
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1	1	1382	2	N	9					78
							10	9									
07	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1	1	1466	2	N	8					86
							9	9									
08	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1	1	989	2	N	11					97
							12	9									
09	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1	1	1189	2	N	7					104
							8	9									
10	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1	1	1065	2	N	20					124
							22	9									

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	16181	-0-	-714	-0-	16	1	15893	2	N	247	189	1			218
							272	9									
06	16350	X	15265	-0-	-1085	-0-	15	1	15007	2	N	221	192	1			247
							243	9									
07	16895	X	15519	-0-	-1376	-0-	15	1	15264	2	N	218	188	1			277
							240	9									
08	15252	X	13557	-0-	-1695	-0-	13	1	13338	2	N	187	371	1			93
							206	9									
09	14760	X	9725	-0-	-5035	-0-	10	1	9564	2	N	137					230
							151	9									
10	15252	X	13074	-0-	-2178	-0-	13	1	12842	2	N	199	179	1			250
							219	9									

KIRVIN, S. (SMACKOVER) 49701 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
TURNER, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 154257 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 12586 PERF.11878 - 12156

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T BAR X CORBY WELL #: 2 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					32
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	3			Y	-0-					32
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	3			Y	-0-					32
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					32
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					32
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-					32

T-BAR-X CORBY WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

05	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X/CORBY "A" WELL #: 3 C RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	217 N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449 #	2252	-0-	-197	-0-	2171	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
06	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
07	2511 #	2032	-0-	-479	-0-	1956	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	2511 #	1964	-0-	-547	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
09	2550 #	2205	-0-	-345	-0-	2121	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
10	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883 #	2620	-0-	-263	-0-	2603	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	3690 #	1247	-0-	-2443	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	3813 #	927	-0-	-2886	-0-	915	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	2635 #	1783	-0-	-852	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	2550 #	1025	-0-	-1525	-0-	1010	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	3249	-0-	-4501	-0-	3139	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
06	3984 R	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
07	3968 #	3265	-0-	-703	-0-	3155	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
08	3968 #	2532	-0-	-1436	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
09	3990 #	2345	-0-	-1645	-0-	2247	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
10	4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 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
05	2170 N	1792	-0-	-378	-0-	62	1	1730	3	N	-0-					-0-
06	2100 N	1553	-0-	-547	-0-	49	1	1504	3	N	-0-					-0-
07	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	49	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	58	1	1811	3	N	-0-					-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	57	1	1772	3	N	-0-					-0-
10	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	45	1	1403	3	N	-0-					-0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME) 52560 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 169095 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 17952 PERF.16616 - 17730

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

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

05	3100 N	7892	-0-	4792	4792	78	1	7814	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	9135	-0-	6135	10927	90	1	9045	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	8326	-0-	5226	16153	82	1	8244	2	N	-0-			-0-
08	6777	6777	-0-	-0-	16153	67	1	6710	2	N	-0-			-0-
09	5251	5251	-0-	-0-	16153	52	1	5199	2	N	-0-			-0-
*10	4580	4580	-0-	-0-	16153	45	1	4535	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3214	2	N	-0-			119
06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	102	1	2578	2	N	-0-			119
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	142	1	2792	2	N	-0-			119
08	3379 X	2777	-0-	-602	-0-	133	1	2644	2	N	-0-			119
09	3270 X	2392	-0-	-878	-0-	107	1	2285	2	N	-0-			119
10	3379 X	2258	-0-	-1121	-0-	108	1	2150	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

05	403 N	139	-0-	-264	-0-	7	1	132	2	N	-0-					87
06	360 N	140	-0-	-220	-0-	5	1	135	2	N	-0-					87
07	279 N	133	-0-	-146	-0-	6	1	127	2	N	-0-					87
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					87
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	N	-0-					87
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					87

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

05	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	118	1	2443	2	N	56					251
						62	9									
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	103	1	2601	2	N	49					300
						54	9									
07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	166	1	3264	2	N	82	187	1			195
						90	9									
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	158	1	3144	2	N	59	138	1			116
						65	9									
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	128	1	2733	2	N	55					171
						61	9									
*10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	142	1	2838	2	N	73	163	1			81
						80	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860 N	971	-0-	-889	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	787	-0-	-563	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	651 N	87	-0-	-564	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

05	1550 X	1034	-0-	-516	-0-	86	1	948	2	N	-0-					32
06	1290 X	1163	-0-	-127	-0-	113	1	1050	2	N	-0-					32
07	1240 X	838	-0-	-402	-0-	77	1	761	2	N	-0-					32
08	T. A.	747	-0-	747	747	71	1	676	2	N	-0-					32
09	T. A.	1059	-0-	1059	1806	129	1	930	2	N	-0-					32
*10	3833 X	2027	-0-	-1806	-0-	193	1	1827	2	N	6					38
						7	9									

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

05	1860 X	1643	-0-	-217	-0-	52	1	1573	2	N	16					64
						18	9									
06	1800 X	1536	-0-	-264	-0-	44	1	1491	2	N	1					65
						1	9									
07	1860 X	1630	-0-	-230	-0-	125	1	1491	2	N	13					78
						14	9									
08	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	37	1	1498	2	N	5					83
						6	9									
09	1590 X	1373	-0-	-217	-0-	152	1	1210	2	N	10	73	1			20
						11	9									
10	1643 X	1159	-0-	-484	-0-	90	1	1059	2	N	9					29
						10	9									

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	190	1	2316	2	N	5					54
						6	9									
06	3360 X	2614	-0-	-746	-0-	243	1	2365	2	N	5					59
						6	9									
07	3472 X	2768	-0-	-704	-0-	252	1	2512	2	N	4	12	1			51
						4	9									
08	3472 X	2944	-0-	-528	-0-	266	1	2674	2	N	4					55
						4	9									
09	3270 X	3065	-0-	-205	-0-	250	1	2809	2	N	5	12	1			48
						6	9									
*10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	289	1	3292	2	N	24					72
						26	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	276	1	3375	2	N	5					36
						6	9									
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	269	1	2620	2	N	11					47
						12	9									
07	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	243	1	2420	2	N	44	12	1			79
						48	9									
08	3658 X	2467	-0-	-1191	-0-	221	1	2222	2	N	22					101
						24	9									
09	3540 X	1983	-0-	-1557	-0-	162	1	1815	2	N	5	12	1			94
						6	9									
10	3658 X	17	-0-	-3641	-0-	1	1	8	2	N	7					101
						8	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

05	1085 X	889	-0-	-196	-0-	67	1	816	2	N	5					127
						6	9									
06	1050 X	974	-0-	-76	-0-	90	1	878	2	N	5					132
						6	9									
07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	99	1	986	2	N	5	12	1			125
						6	9									
08	899 X	882	-0-	-17	-0-	79	1	799	2	N	4					129
						4	9									
09	960 X	779	-0-	-181	-0-	63	1	710	2	N	5	12	1			122
						6	9									
10	1085 X	1049	-0-	-36	-0-	84	1	956	2	N	8					130
						9	9									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3202	-0-	-1975	-0-	242	1	2953	2	N	6					108
							7	9									
06	4770	X	2932	-0-	-1838	-0-	267	1	2604	2	N	55					163
							61	9									
07	4867	X	2889	-0-	-1978	-0-	261	1	2602	2	N	24	12	1			175
							26	9									
08	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	282	1	2842	2	N	4					179
							4	9									
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	270	1	3034	2	N	5	12	1			172
							6	9									
*10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	267	1	3040	2	N	42					214
							46	9									

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	185	1	2257	2	N	20					68
							22	9									
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	223	1	2168	2	N	20					88
							22	9									
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	209	1	2079	2	N	9	12	1			85
							10	9									
08	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	212	1	2138	2	N	7					92
							8	9									
09	2400	X	2350	-0-	-50	-0-	191	1	2142	2	N	15	12	1			95
							17	9									
10	2480	X	2379	-0-	-101	-0-	191	1	2168	2	N	18					113
							20	9									

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

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

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

05	775 X	685	-0-	-90	-0-	52	1	633	2	N	-0-					29
06	600 X	545	-0-	-55	-0-	41	1	504	2	N	-0-					29
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	54	1	616	2	N	-0-					29
08	682 X	608	-0-	-74	-0-	53	1	555	2	N	-0-					29
09	660 X	490	-0-	-170	-0-	40	1	450	2	N	-0-					29
*10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	63	1	645	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	86	1	1055	2	N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	75	1	931	2	N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	877	2	N	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	907	2	N	-0-			-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	N	-0-			-0-
*10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	88	1	901	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

05	806 N	771	-0-	-35	-0-	58	1	712	2	N	1			35
						1	9							
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	47	1	582	2	N	-0-			35
07	744 N	439	-0-	-305	-0-	35	1	404	2	N	-0-			35
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	68	1	715	2	N	-0-			35
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	2	N	-0-			35
*10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	129	1	1326	2	N	-0-			35

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			22
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			22
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-			22
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-			22
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-			22
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	2	N	-0-					52
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					52
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					52
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					52
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	13	1	95	2	N	-0-					52
10	155	X	121	-0-	-34	-0-	11	1	102	2	N	7					59
							8	9									

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

05	1860	X	95	-0-	-1765	-0-	7	1	80	2	N	7					119
							8	9									
06	2220	X	71	-0-	-2149	-0-	7	1	64	2	N	-0-					119
07	2294	X	24	-0-	-2270	-0-	2	1	22	2	N	-0-					119
08	2294	X	76	-0-	-2218	-0-	5	1	52	2	N	17					136
							19	9									
09	1590	X	118	-0-	-1472	-0-	10	1	71	2	N	34	84	1			86
							37	9									
*10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	66					152
							73	9									

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

05	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	263	1	2906	2	N	9					80
							10	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	292	1	2719	2	N	7					87
							8	9									
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	280	1	2750	2	N	2					89
							2	9									
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	487	1	4668	2	N	3					92
							3	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	384	1	2777	2	N	7					99
							8	9									
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	471	1	4454	2	N	3	58	1			44
							3	9									

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	253	1	2806	2	N	16					81
							18	9									
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	267	1	2482	2	N	12					93
							13	9									
07	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	252	1	2477	2	N	12					105
							13	9									
08	3069	X	2405	-0-	-664	-0-	226	1	2161	2	N	16					121
							18	9									
09	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	341	1	2462	2	N	20	100	1			41
							22	9									
10	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	261	1	2461	2	N	9					50
							10	9									

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	783	-0-	-147	-0-	25	1	758	2	N	-0-					21
06	840	X	718	-0-	-122	-0-	20	1	698	2	N	-0-					21
07	837	X	740	-0-	-97	-0-	57	1	683	2	N	-0-					21
08	837	X	699	-0-	-138	-0-	16	1	683	2	N	-0-					21
09	750	X	741	-0-	-9	-0-	82	1	659	2	N	-0-	21	1			-0-
10	775	X	734	-0-	-41	-0-	57	1	677	2	N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2527	-0-	-542	-0-	81	1	2428	2	N	16					54
							18	9									
06	2970	X	2273	-0-	-697	-0-	65	1	2208	2	N	-0-					54
07	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	187	1	2217	2	N	2					56
							2	9									
08	2790	X	1745	-0-	-1045	-0-	42	1	1703	2	N	-0-					56
09	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	266	1	2119	2	N	1	44	1			13
							1	9									
*10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	208	1	2463	2	N	1					14
							1	9									

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	789	-0-	-172	-0-	65	1	724	2	N	-0-					35
06	810	X	626	-0-	-184	-0-	61	1	563	2	N	2					37
							2	9									
07	775	X	544	-0-	-231	-0-	50	1	494	2	N	-0-					37
08	775	X	505	-0-	-270	-0-	47	1	452	2	N	5					42
							6	9									
09	750	X	625	-0-	-125	-0-	75	1	544	2	N	5					47
							6	9									
10	775	X	670	-0-	-105	-0-	64	1	606	2	N	-0-					47

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	898	-0-	-187	-0-	74	1	816	2	N	7					50
							8	9									
06	960	X	958	-0-	-2	-0-	93	1	863	2	N	2					52
							2	9									
07	992	X	968	-0-	-24	-0-	89	1	870	2	N	8					60
							9	9									
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	93	1	892	2	N	12					72
							13	9									
09	960	X	834	-0-	-126	-0-	101	1	726	2	N	6					78
							7	9									
10	992	X	728	-0-	-264	-0-	69	1	651	2	N	7					85
							8	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	91	1	1113	2	N	5					52
							6	9									
06	2580	X	1447	-0-	-1133	-0-	134	1	1307	2	N	5					57
							6	9									
07	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	180	1	1790	2	N	4	11	1			50
							4	9									
08	2666	X	834	-0-	-1832	-0-	75	1	755	2	N	4					54
							4	9									
09	1440	X	765	-0-	-675	-0-	62	1	697	2	N	5	12	1			47
							6	9									
10	1984	X	739	-0-	-1245	-0-	59	1	672	2	N	7					54
							8	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

05	992	X	955	-0-	-37	-0-	72	1	877	2	N	5					62
							6	9									
06	1350	X	1218	-0-	-132	-0-	113	1	1105	2	N	-0-					62
07	1581	X	1227	-0-	-354	-0-	111	1	1102	2	N	13					75
							14	9									
08	1581	X	1336	-0-	-245	-0-	121	1	1215	2	N	-0-					75
09	1530	X	1311	-0-	-219	-0-	107	1	1204	2	N	-0-					75
*10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					75

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

05	1426 X	1299	-0-	-127	-0-	98	1	1200	2	N	1					2
						1	9									
06	1380 X	1368	-0-	-12	-0-	127	1	1241	2	N	-0-					2
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	132	1	1318	2	N	-0-	1	1			1
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	139	1	1396	2	N	-0-					1
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	121	1	1362	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	121	1	1381	2	N	1					2
						1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

05	930 X	373	-0-	-557	-0-	28	1	345	2	N	-0-					80
06	720 X	426	-0-	-294	-0-	40	1	386	2	N	-0-					80
07	744 X	447	-0-	-297	-0-	41	1	406	2	N	-0-					80
08	589 X	508	-0-	-81	-0-	46	1	462	2	N	-0-					80
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	N	-0-					80
*10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	N	-0-					80

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	290	1	3543	2	N	32					129
							35	9									
06	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	324	1	3158	2	N	26					155
							29	9									
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	359	1	3579	2	N	21	4	1			172
							23	9									
08	3875	X	2702	-0-	-1173	-0-	244	1	2457	2	N	1					173
							1	9									
09	3750	X	3288	-0-	-462	-0-	269	1	3017	2	N	2	4	1			171
							2	9									
10	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	286	1	3252	2	N	2					173
							2	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-					90
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	59	1	571	2	N	1					91
							1	9									
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	78	1	778	2	N	20	1	1			110
							22	9									
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	N	-0-					110
09	913	X	913	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	10					120
							11	9									
10	868	X	845	-0-	-23	-0-	67	1	767	2	N	10					130
							11	9									

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

05	3596	X	2959	-0-	-637	-0-	224	1	2733	2	N	2					64
							2	9									
06	3480	X	3155	-0-	-325	-0-	293	1	2856	2	N	5					69
							6	9									
07	3596	X	1728	-0-	-1868	-0-	158	1	1569	2	N	1	4	1			66
							1	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	313	1	3145	2	N	-0-					66
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	287	1	3224	2	N	23	4	1			85
							25	9									
*10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	297	1	3375	2	N	2					87
							2	9									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

05	1550	X	1387	-0-	-163	-0-	105	1	1282	2	N	-0-					110
06	1230	X	389	-0-	-841	-0-	36	1	353	2	N	-0-					110
07	1271	X	738	-0-	-533	-0-	67	1	671	2	N	-0-	1	1			109
08	1395	X	882	-0-	-513	-0-	80	1	800	2	N	2					111
							2	9									
09	1350	X	928	-0-	-422	-0-	76	1	852	2	N	-0-	1	1			110
10	1395	X	1333	-0-	-62	-0-	108	1	1225	2	N	-0-					110

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	124	1	1518	2	N	1					21
							1	9									
06	1920	X	1579	-0-	-341	-0-	147	1	1431	2	N	1					22
							1	9									
07	1984	X	1685	-0-	-299	-0-	154	1	1530	2	N	1	2	1			21
							1	9									
08	1860	X	1375	-0-	-485	-0-	124	1	1251	2	N	-0-					21
09	1620	X	861	-0-	-759	-0-	70	1	790	2	N	1	2	1			20
							1	9									
10	1674	X	892	-0-	-782	-0-	72	1	819	2	N	1					21
							1	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

05	589	X	141	-0-	-448	-0-	11	1	130	2	N	-0-					80
06	570	X	529	-0-	-41	-0-	49	1	480	2	N	-0-					80
07	589	X	76	-0-	-513	-0-	7	1	69	2	N	-0-					80
08	155	X	70	-0-	-85	-0-	6	1	64	2	N	-0-					80
09	540	X	70	-0-	-470	-0-	6	1	64	2	N	-0-					80
10	558	X	53	-0-	-505	-0-	4	1	49	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	237	1	2891	2	N	19					56
							21	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	369	1	3594	2	N	12					68
							13	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	287	1	2858	2	N	4	5	1			67
							4	9									
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	327	1	3288	2	N	10					77
							11	9									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	269	1	3017	2	N	4	5	1			76
							4	9									
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	296	1	3370	2	N	29					105
							32	9									

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

05	713	X	678	-0-	-35	-0-	51	1	627	2	N	-0-					126
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	73	1	714	2	N	-0-					126
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	65	1	646	2	N	3	96	1			33
							3	9									
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	81	1	814	2	N	-0-					33
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	65	1	734	2	N	-0-					33
*10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	74	1	840	2	N	5					38
							6	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	107	1	1305	2	N	1					85
							1	9									
06	1560	X	1097	-0-	-463	-0-	102	1	994	2	N	1					86
							1	9									
07	1612	X	1280	-0-	-332	-0-	117	1	1162	2	N	1	2	1			85
							1	9									
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	153	1	1535	2	N	-0-					85
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	125	1	1398	2	N	1	2	1			84
							1	9									
*10	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	125	1	1420	2	N	5					89
							6	9									

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	250	1	3056	2	N	3					170
							3	9									
06	3000	X	1736	-0-	-1264	-0-	162	1	1573	2	N	1					171
							1	9									
07	3100	X	1215	-0-	-1885	-0-	111	1	1103	2	N	1	2	1			170
							1	9									
08	3317	X	776	-0-	-2541	-0-	70	1	705	2	N	1					171
							1	9									
09	3210	X	813	-0-	-2397	-0-	66	1	746	2	N	1	2	1			170
							1	9									
10	3317	X	1251	-0-	-2066	-0-	101	1	1148	2	N	2					172
							2	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	159	1	1942	2	N	8					58
							9	9									
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	161	1	1564	2	N	27					85
							30	9									
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	147	1	1463	2	N	1	2	1			84
							1	9									
08	2108	X	1340	-0-	-768	-0-	121	1	1219	2	N	-0-					84
09	2040	X	1178	-0-	-862	-0-	96	1	1081	2	N	1	2	1			83
							1	9									
10	2108	X	939	-0-	-1169	-0-	75	1	855	2	N	8					91
							9	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	558	-0-	-465	-0-	42	1	515	2	N	1					178
							1	9									
06	1710	X	505	-0-	-1205	-0-	47	1	457	2	N	1					179
							1	9									
07	1767	X	652	-0-	-1115	-0-	59	1	592	2	N	1	2	1			178
							1	9									
08	1767	X	1116	-0-	-651	-0-	101	1	1014	2	N	1					179
							1	9									
09	1710	X	1067	-0-	-643	-0-	87	1	979	2	N	1	2	1			178
							1	9									
*10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	2					180
							2	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

05	2728	X	2112	-0-	-616	-0-	160	1	1951	2	N	1					70
							1	9									
06	2760	X	2327	-0-	-433	-0-	217	1	2109	2	N	1					71
							1	9									
07	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	234	1	2327	2	N	1	2	1			70
							1	9									
08	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	250	1	2512	2	N	1					71
							1	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	252	1	2827	2	N	1	2	1			70
							1	9									
*10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	229	1	2603	2	N	27					97
							30	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	60	1	736	2	N	-0-					27
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	50	1	622	2	N	-0-					27
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	N	-0-					27
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	59	1	616	2	N	-0-					27
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	2	N	-0-					27
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	55	1	568	2	N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 184102 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 11814

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2012

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

05	1116 X	718	-0-	-398	-0-	54	1	664	2	N	-0-					75
06	1050 X	588	-0-	-462	-0-	44	1	542	2	N	2					77
						2	9									
07	1302 X	759	-0-	-543	-0-	61	1	698	2	N	-0-					77
08	1302 X	736	-0-	-566	-0-	64	1	672	2	N	-0-					77
09	1260 X	608	-0-	-652	-0-	49	1	559	2	N	-0-					77
10	744 X	617	-0-	-127	-0-	55	1	562	2	N	-0-					77

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

05	4340 X	3257	-0-	-1083	-0-	245	1	2998	2	N	13	1	8			187
						14	9									
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	304	1	3765	2	N	30	184	1			33
						33	9									
07	3782 X	3666	-0-	-116	-0-	294	1	3361	2	N	10					43
						11	9									
08	3782 X	3076	-0-	-706	-0-	266	1	2797	2	N	12					55
						13	9									
09	4110 X	3678	-0-	-432	-0-	295	1	3363	2	N	18					73
						20	9									
10	4247 X	3269	-0-	-978	-0-	289	1	2977	2	N	3					76
						3	9									

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

05	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	590	1	7232	2	N	27					119
						30	9									
06	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	555	1	6884	2	N	17					136
						19	9									
07	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	649	1	7418	2	N	9	1	8			144
						10	9									
08	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	598	1	6287	2	N	15					159
						17	9									
09	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	662	1	7547	2	N	19	1	8			177
						21	9									
*10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	735	1	7561	2	N	8	1	8			184
						9	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4964	-0-	-1329	-0-	374	1	4587	2	N	3	1	8			42
							3	9									
06	6090	X	6000	-0-	-90	-0-	448	1	5549	2	N	3					45
							3	9									
07	6293	X	6113	-0-	-180	-0-	491	1	5615	2	N	6	1	8			50
							7	9									
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	495	1	5197	2	N	-0-					50
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	497	1	5663	2	N	5					55
							6	9									
10	6200	X	6002	-0-	-198	-0-	530	1	5448	2	N	22					77
							24	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	N	-0-					27
06	660	X	371	-0-	-289	-0-	28	1	343	2	N	-0-					27
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	N	-0-					27
08	682	X	542	-0-	-140	-0-	47	1	495	2	N	-0-					27
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	N	-0-					27
10	682	X	587	-0-	-95	-0-	52	1	535	2	N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

05	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	205	1	2517	2	N	32	119	1			17
							35	9									
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	209	1	2588	2	N	19					36
							21	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	231	1	2645	2	N	12					48
							13	9									
08	2759	X	2188	-0-	-571	-0-	189	1	1987	2	N	11					59
							12	9									
09	2820	X	2593	-0-	-227	-0-	208	1	2368	2	N	15					74
							17	9									
10	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	207	1	2129	2	N	-0-					74

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	261	1	3202	2	N	39					84
							43	9									
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	267	1	3308	2	N	60					144
							66	9									
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	272	1	3110	2	N	38					182
							42	9									
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	300	1	3157	2	N	54					236
							59	9									
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	293	1	3338	2	N	40					276
							44	9									
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	318	1	3276	2	N	21	186	1			111
							23	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	288	1	3534	2	N	30					152
							33	9									
06	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	254	1	3148	2	N	10					162
							11	9									
07	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	261	1	2978	2	N	22	178	1	1	8	5
							24	9									
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	274	1	2879	2	N	6					11
							7	9									
09	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	254	1	2893	2	N	29					40
							32	9									
10	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	268	1	2757	2	N	3					43
							3	9									

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	314	1	3843	2	N	146	64	1	1	8	177
							161	9									
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	447	1	5544	2	N	85	183	1			79
							94	9									
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	344	1	3938	2	N	113	76	1			116
							124	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	398	1	4182	2	N	78					194
							86	9									
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	268	1	3052	2	N	112	178	1	1	8	127
							123	9									
10	3534	X	2307	-0-	-1227	-0-	193	1	1982	2	N	120	181	1	1	8	65
							132	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	349	1	4272	2	N	20	1	8			88
							22	9									
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	385	1	4769	2	N	27					115
							30	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	392	1	4478	2	N	20					135
							22	9									
08	4650	X	4076	-0-	-574	-0-	351	1	3683	2	N	38					173
							42	9									
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	427	1	4866	2	N	18	176	1	1	8	14
							20	9									
10	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	454	1	4672	2	N	13					27
							14	9									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

05	3131	X	1443	-0-	-1688	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					20
06	2010	X	1602	-0-	-408	-0-	120	1	1482	2	N	-0-					20
07	2077	X	1601	-0-	-476	-0-	129	1	1472	2	N	-0-					20
08	2077	X	1646	-0-	-431	-0-	143	1	1503	2	N	-0-					20
09	1770	X	1595	-0-	-175	-0-	129	1	1466	2	N	-0-					20
10	1643	X	1584	-0-	-59	-0-	140	1	1444	2	N	-0-					20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	209	1	2566	2	N	18					73
							20	9									
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	198	1	2457	2	N	14					87
							15	9									
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	N	5					92
							6	9									
08	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	226	1	2376	2	N	18					110
							20	9									
09	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	202	1	2304	2	N	20					130
							22	9									
10	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	199	1	2050	2	N	10	64	1	1	8	75
							11	9									

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	847	-0-	-83	-0-	63	1	775	2	N	8	1	8			71
							9	9									
06	900	X	838	-0-	-62	-0-	62	1	774	2	N	2					73
							2	9									
07	930	X	835	-0-	-95	-0-	67	1	768	2	N	-0-					73
08	930	X	804	-0-	-126	-0-	70	1	734	2	N	-0-					73
09	840	X	763	-0-	-77	-0-	62	1	701	2	N	-0-					73
10	868	X	764	-0-	-104	-0-	68	1	696	2	N	-0-					73

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1021	-0-	-1428	-0-	77	1	944	2	N	-0-					31
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	302	1	3748	2	N	10					41
							11	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	300	1	3435	2	N	10					51
							11	9									
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	330	1	3467	2	N	20					71
							22	9									
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	294	1	3351	2	N	12					83
							13	9									
*10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	226	1	2322	2	N	5					88
							6	9									

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	292	1	3577	2	N	16	1	8			102
							18	9									
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	290	1	3590	2	N	7					109
							8	9									
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	317	1	3620	2	N	4	1	8			112
							4	9									
08	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	331	1	3482	2	N	5					117
							6	9									
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	296	1	3369	2	N	10					127
							11	9									
10	4030	X	3569	-0-	-461	-0-	316	1	3252	2	N	1	1	8			127
							1	9									

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	157	1	1919	2	N	10					114
							11	9									
06	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	168	1	2082	2	N	6					120
							7	9									
07	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	184	1	2103	2	N	4					124
							4	9									
08	2418	X	1485	-0-	-933	-0-	129	1	1355	2	N	1					125
							1	9									
09	2250	X	1316	-0-	-934	-0-	106	1	1208	2	N	2					127
							2	9									
10	2325	X	1992	-0-	-333	-0-	175	1	1800	2	N	15	120	1			22
							17	9									

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	94	1	1155	2	N	18	1	8			62
							20	9									
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	90	1	1110	2	N	20					82
							22	9									
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	2	N	2					84
							2	9									
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	114	1	1196	2	N	-0-					84
09	1230	X	1156	-0-	-74	-0-	93	1	1062	2	N	1	1	8			84
							1	9									
10	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	105	1	1079	2	N	-0-					84

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	N	16	1	8			191
							18	9									
06	1950	X	1842	-0-	-108	-0-	136	1	1683	2	N	21	182	1			30
							23	9									
07	2015	X	1574	-0-	-441	-0-	126	1	1442	2	N	5	1	8			34
							6	9									
08	2015	X	1379	-0-	-636	-0-	119	1	1254	2	N	5					39
							6	9									
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	167	1	1898	2	N	7	1	8			45
							8	9									
10	2015	X	1626	-0-	-389	-0-	143	1	1473	2	N	9					54
							10	9									

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	239	1	2929	2	N	11	1	8			48
							12	9									
06	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	225	1	2794	2	N	12					60
							13	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	231	1	2637	2	N	3					63
							3	9									
08	3193	X	2440	-0-	-753	-0-	211	1	2219	2	N	9					72
							10	9									
09	3090	X	2823	-0-	-267	-0-	227	1	2585	2	N	10					82
							11	9									
10	3193	X	2297	-0-	-896	-0-	203	1	2091	2	N	3					85
							3	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	122	1	1495	2	N	8					35
							9	9									
06	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	125	1	1555	2	N	9					44
							10	9									
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	137	1	1571	2	N	6					50
							7	9									
08	1612	X	1573	-0-	-39	-0-	136	1	1426	2	N	10					60
							11	9									
09	1680	X	1569	-0-	-111	-0-	126	1	1433	2	N	9					69
							10	9									
10	1736	X	1404	-0-	-332	-0-	124	1	1277	2	N	3					72
							3	9									

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

05	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	423	1	5187	2	N	12	1	8			160
							13	9									
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	424	1	5262	2	N	19					179
							21	9									
07	5239	X	5117	-0-	-122	-0-	409	1	4677	2	N	28					207
							31	9									
08	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	478	1	5022	2	N	33	188	1			52
							36	9									
09	5670	X	4802	-0-	-868	-0-	387	1	4414	2	N	1					53
							1	9									
10	5859	X	5002	-0-	-857	-0-	441	1	4538	2	N	21					74
							23	9									

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	198	1	2431	2	N	25					162
							28	9									
06	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	170	1	2103	2	N	21	173	1			10
							23	9									
07	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	212	1	2427	2	N	-0-					10
08	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	216	1	2274	2	N	2					12
							2	9									
09	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	187	1	2134	2	N	9	1	8			20
							10	9									
10	2666	X	2160	-0-	-506	-0-	191	1	1967	2	N	2					22
							2	9									

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	2	N	-0-					72
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	66	1	816	2	N	-0-					72
07	1364	N	533	-0-	-831	-0-	43	1	490	2	N	-0-					72
08	899	N	587	-0-	-312	-0-	51	1	536	2	N	-0-					72
09	870	N	661	-0-	-209	-0-	53	1	608	2	N	-0-					72
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	N	-0-					72

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	2	Y	-0-					4
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					4
07	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			Y	-0-					4
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	923	2	Y	-0-					4
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	22	1	813	2	Y	-0-					4
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	26	1	913	2	Y	-0-					4

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

05	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					1
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					1
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					1
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					1
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					1
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	31	1	1238	2	Y	28	3	8			80
							31	9									
06	1350	N	1057	-0-	-293	-0-	30	1	1009	2	Y	16	2	8			94
							18	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1454	2	11	9	Y	10					104
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	2	Y	-0-					104
10	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	32	1	1101	2	Y	11	1	8			114
							12	9									

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

05	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					47
06	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	2			N	-0-					47
07	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					47
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					47
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					47
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					47

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				36
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				36
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				36
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				64
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-				64
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				64
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-				64
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	431	1	119	2	N	-0-				12
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	313	1	106	2	N	-0-				12
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	442	1	153	2	N	163	175	5		-0-
							179	9								
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	464	1	170	2	N	-0-				-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	428	1	73	2	N	-0-				-0-
10	775	N	454	-0-	-321	-0-	429	1	25	2	N	-0-				-0-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

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

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	422	1	116	2	N	-0-					-0-
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1440	1	487	2	N	-0-					-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1230	1	427	2	N	-0-					-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	817	1	300	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

05	465 N	335	-0-	-130	-0-	334	2	1	9	N	1	1	8			120
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8			120
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					120
08	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	2			N	-0-					120
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8			120
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	348	2	2	9	N	2	2	8			120

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

05	3100 N	8233	-0-	5133	13344	8145	2	88	9	N	80					311
06	3000 N	7354	-0-	4354	17698	7276	2	78	9	N	71					382
07	26177 X	8479	-0-	-17698	-0-	8390	2	89	9	N	81					463
*08	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8565	2	90	9	N	82	366	1			179
*09	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9432	2	102	9	N	93	184	1			88
*10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					88

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					43
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					43
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					43
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					63
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					63
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					63
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1					64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					196
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					196
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					196
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					196
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	N	3					78
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					82
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1					83
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4040	2	13	9	N	12					131
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3555	2	4	9	N	4					135
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3767	2	3	9	N	3					138
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	N	14					152
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					152
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					152

CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-			-0-
06	1680 N	562	-0-	-1118	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-			28
06	2970 X	2657	-0-	-313	-0-	2623	2	34	9	Y	31			59
07	3069 X	2677	-0-	-392	-0-	2659	2	18	9	Y	16			75
08	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	2712	2	15	9	Y	14			89
09	2880 X	2793	-0-	-87	-0-	2793	2			Y	-0-			89
10	2976 X	2785	-0-	-191	-0-	2776	2	9	9	Y	8			97

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

05	2604 X	2081	-0-	-523	-0-	2081	2			Y	-0-			7
06	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-			7
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-			7
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-			7
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-			7
*10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-			7

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

05	2542 N	2378	-0-	-164	-0-	2378	2			Y	-0-			4
06	2430 N	2192	-0-	-238	-0-	2190	2	2	9	Y	2			6
07	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2363	2	2	9	Y	2			8
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	Y	1			9
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-			9
10	2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2234	2	1	9	Y	1			10

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	2363	-0-	-706	-0-	2363	2			Y	-0-					4
06	2850 X	1825	-0-	-1025	-0-	1817	2	8	9	Y	7					11
07	2945 X	2026	-0-	-919	-0-	2020	2	6	9	Y	5					16
08	2945 X	2216	-0-	-729	-0-	2213	2	3	9	Y	3					19
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					19
10	2356 X	2169	-0-	-187	-0-	2167	2	2	9	Y	2					21

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					6
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5069	2	3	9	Y	3					9
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4265	2	2	9	Y	2					11
08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4802	2	2	9	Y	2					13
09	4110 X	2889	-0-	-1221	-0-	2889	2			Y	-0-					13
10	4247 X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2			Y	-0-					13

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2997	-0-	-3	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2714	-0-	-386	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2577	-0-	-423	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2554	-0-	-546	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	635	-0-	-388	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1023 N	879	-0-	-144	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
*10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2257	-0-	-471	-0-	2257	2			Y	-0-					18
06	2700 X	2103	-0-	-597	-0-	2103	2			Y	-0-					18
07	2790 X	1983	-0-	-807	-0-	1983	2			Y	-0-					18
08	2790 X	1983	-0-	-807	-0-	1983	2			Y	-0-					18
09	2430 X	2196	-0-	-234	-0-	2196	2			Y	-0-					18
10	2263 X	2085	-0-	-178	-0-	2085	2			Y	-0-					18

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
*10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	967	-0-	-2815	-0-	967	2			Y	-0-					6
06	3660 X	1063	-0-	-2597	-0-	1063	2			Y	-0-					6
07	3782 X	1077	-0-	-2705	-0-	1077	2			Y	-0-					6
08	3503 X	579	-0-	-2924	-0-	579	2			Y	-0-					6
09	1500 X	401	-0-	-1099	-0-	401	2			Y	-0-					6
10	1085 X	337	-0-	-748	-0-	337	2			Y	-0-					6

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5441	5441	-0-	-0-	-0-	54	1	5387	2	N	-0-					-0-
06	5681	5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	2	N	-0-					-0-
07	8063	8063	-0-	-0-	-0-	80	1	7983	2	N	-0-					-0-
08	6517	6517	-0-	-0-	-0-	65	1	6452	2	N	-0-					-0-
09	5597	5597	-0-	-0-	-0-	55	1	5542	2	N	-0-					-0-
*10	6910	6910	-0-	-0-	-0-	68	1	6842	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

05	744 N	520	-0-	-224	-0-	465	1	55	2	N	-0-					126
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	450	1	539	2	N	-0-					126
07	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	465	1	557	2	N	-0-					126
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	465	1	873	2	N	-0-					126
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	450	1	1295	2	N	-0-					126
*10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	465	1	575	2	N	-0-					126

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10911 - 11091

05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	-0-					1
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	N	-0-					1
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	N	-0-					1
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	8	2	N	1	1	8			1
						1	9									
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			-0-

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	213	1	1187	2	N	14					37
						15	9									
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	255	1	1330	2	N	31					68
						34	9									
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	199	1	1112	2	N	24					92
						26	9									
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	226	1	1403	2	N	38	15	1			115
						42	9									
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	257	1	1362	2	N	45					160
						50	9									
*10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	277	1	1579	2	N	47	19	1			188
						52	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	161	1	899	2	N	5					62
						6	9									
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	121	1	631	2	N	1					63
						1	9									
07	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	160	1	895	2	N	-0-					63
08	1054 N	542	-0-	-512	-0-	75	1	466	2	N	1	1	1			63
						1	9									
09	750 N	330	-0-	-420	-0-	52	1	278	2	N	-0-					63
*10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	166	1	943	2	N	-0-					63

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	32	1	180	2	N	-0-					22
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	25	1	132	2	N	-0-					22
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	N	-0-					22
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	32	1	201	2	N	1	1	1			22
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	2	N	-0-					22
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	178	1	1014	2	N	14					36
							15	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

05	620	N	616	-0-	-4	-0-	94	1	522	2	N	-0-					78
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	95	1	494	2	N	-0-					78
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	88	1	492	2	N	-0-					78
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	85	1	531	2	N	1	1	1			78
							1	9									
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	86	1	457	2	N	-0-					78
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	86	1	488	2	N	-0-					78

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

05	3534	X	2617	-0-	-917	-0-	398	1	2219	2	N	-0-					2
06	3420	X	2356	-0-	-1064	-0-	379	1	1977	2	N	-0-					2
07	3379	X	2300	-0-	-1079	-0-	349	1	1951	2	N	-0-					2
08	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	321	1	1997	2	N	-0-					2
09	2700	X	1934	-0-	-766	-0-	307	1	1627	2	N	-0-					2
10	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	289	1	1644	2	N	-0-	1	1			1

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

05	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	214	1	1190	2	N	1					84
							1	9									
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	198	1	1030	2	N	1					85
							1	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	218	1	1219	2	N	1					86
							1	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	197	1	1221	2	N	3	2	1			87
							3	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	289	1	1530	2	N	21					108
							23	9									
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	218	1	1243	2	N	1	3	1			106
							1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

05	2862	N	2777	-0-	-85	-0-	420	1	2343	2	N	13					88
							14	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	357	1	1860	2	N	4					92
							4	9									
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	331	1	1851	2	N	14					106
							15	9									
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	312	1	1940	2	N	28	15	1			119
							31	9									
09	2070	X	2066	-0-	-4	-0-	327	1	1731	2	N	7					126
							8	9									
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	392	1	2231	2	N	8	18	1			116
							9	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	50	2	N	-0-					33
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	2	N	-0-					33
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	2	N	-0-					33
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					33
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	2	N	-0-					33
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-	1	1			32

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1710	1	9535	2	N	75					188
							83	9									
06	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	1540	1	8030	2	N	63					251
							69	9									
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	1729	1	9662	2	N	75	182	1			144
							83	9									
08	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	2054	1	12765	2	N	136	30	1			250
							150	9									
09	10950	X	10031	-0-	-919	-0-	1580	1	8371	2	N	73					323
							80	9									
10	11470	X	9569	-0-	-1901	-0-	1418	1	8077	2	N	67	217	1			173
							74	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					78
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-					78
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	-0-					78
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	76	1	470	2	N	1	1	1			78
							1	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	2	N	-0-					78
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	87	1	494	2	N	-0-					78

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SNEED BONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3155	-0-	55	55	165	1	2990	2	N	-0-					23
06	2727	N	2672	-0-	-55	-0-	187	1	2485	2	N	-0-					23
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	85	1	2347	2	N	-0-					23
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	66	1	2254	2	N	-0-					23
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	211	1	1937	2	N	-0-					23
*10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	192	1	2049	2	N	-0-					23

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					23
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	N	-0-					23
07	1054	N	782	-0-	-272	-0-	27	1	755	2	N	-0-					23
08	1116	N	777	-0-	-339	-0-	22	1	755	2	N	-0-					23
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	932	2	N	-0-					23
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	N	-0-					23

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

05	2533	N	2523	-0-	-10	-0-	132	1	2390	2	N	1	1	8			58
							1	9									
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	167	1	2219	2	N	-0-					58
07	2325	X	1676	-0-	-649	-0-	59	1	1617	2	N	-0-					58
08	2325	X	1692	-0-	-633	-0-	48	1	1644	2	N	-0-					58
09	2250	X	1621	-0-	-629	-0-	159	1	1462	2	N	-0-					58
10	2325	X	416	-0-	-1909	-0-	36	1	380	2	N	-0-					58

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	N	-0-					8
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	N	-0-					8
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	45	1	1224	2	N	-0-					8
08	992	N	842	-0-	-150	-0-	24	1	818	2	N	-0-					8
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	758	2	N	-0-					8
10	1271	N	885	-0-	-386	-0-	76	1	809	2	N	-0-					8

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					120
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	78	1	1031	2	N	-0-					120
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	37	1	1014	2	N	-0-					120
08	1147	N	969	-0-	-178	-0-	28	1	941	2	N	-0-					120
09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	96	1	884	2	N	-0-					120
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	86	1	918	2	N	-0-					120

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	68	1	1234	2	N	-0-					62
06	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	81	1	1070	2	N	-0-					62
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1467	2	N	-0-					62
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	40	1	1359	2	N	-0-					62
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	2	N	-0-					62
10	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	113	1	1210	2	N	-0-					62

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

05	930	N	889	-0-	-41	-0-	46	1	843	2	N	-0-					54
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	55	1	733	2	N	-0-					54
07	961	N	795	-0-	-166	-0-	28	1	767	2	N	-0-					54
08	899	N	660	-0-	-239	-0-	19	1	641	2	N	-0-					54
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	77	1	703	2	N	-0-					54
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	68	1	729	2	N	-0-					54

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

05	682	N	637	-0-	-45	-0-	33	1	604	2	N	-0-					128
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	40	1	532	2	N	-0-					128
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	20	1	559	2	N	-0-					128
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	16	1	559	2	N	-0-					128
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	54	1	500	2	N	-0-					128
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	2	N	-0-					128

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

05	558	N	441	-0-	-117	-0-	23	1	418	2	N	-0-					14
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	29	1	389	2	N	-0-					14
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	-0-					14
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	12	1	408	2	N	-0-					14
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	40	1	365	2	N	-0-					14
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	35	1	373	2	N	-0-					14

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					181
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	2	N	-0-					181
07	434	N	115	-0-	-319	-0-	4	1	111	2	N	-0-					181
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	N	-0-					181
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	25	1	226	2	N	-0-					181
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	6	1	60	2	N	-0-					181

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

05	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	N	-0-					28
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					28
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					28
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					28
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	N	-0-					28
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					28

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	75	1	1366	2	N	-0-					70
06	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	97	1	1290	2	N	-0-					70
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	48	1	1315	2	N	-0-					70
08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	38	1	1303	2	N	-0-					70
09	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	126	1	1153	2	N	-0-					70
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	111	1	1188	2	N	-0-					70

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	140	1	2540	2	N	-0-					113
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	275	1	3650	2	N	-0-					113
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	121	1	3328	2	N	-0-					113
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	95	1	3237	2	N	-0-					113
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	289	1	2654	2	N	-0-					113
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	290	1	3095	2	N	1	1	8			113
							1	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					94
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					94
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					94
08	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					94
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					94
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					114
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					114
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					114
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					114
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1					115
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					115

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
BAUM, G.F JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154713 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11016 - 11204

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	248	1	1160	2	N	-0-					28
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	240	1	1056	2	N	-0-					28
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	248	1	1132	2	N	-0-					28
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	248	1	1163	2	N	-0-					28
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	240	1	1084	2	N	-0-					28
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	248	1	1103	2	N	-0-					28

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BASS, J.W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 080923 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8362 - 8366

05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			156
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-			156
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			156
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1			157
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	N	1			158
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			158

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

05	217 N	196	-0-	-21	-0-	20	1	176	2	N	-0-			42
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-			42
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-			42
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	19	1	122	2	N	-0-			42
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-			42
10	217 N	59	-0-	-158	-0-	17	1	42	2	N	-0-			42

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

05	558 #	407	-0-	-151	-0-	36	1	310	2	N	55			217
						61	9							
06	587 R	587	-0-	-0-	-0-	57	1	506	2	N	22			239
						24	9							
07	682 #	548	-0-	-134	-0-	50	1	446	2	N	47	189	1	97
						52	9							
08	699 R	699	-0-	-0-	-0-	93	1	582	2	N	22			119
						24	9							
09	600 #	350	-0-	-250	-0-	37	1	291	2	N	20			139
						22	9							
10	620 #	297	-0-	-323	-0-	78	1	197	2	N	20			159
						22	9							

MARTINS MILL (RODESSA 8250) 57810 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 101209 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8235 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	24					72
							26	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	461	2	N	18					90
							20	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	81	1	732	2	N	29					119
							32	9									
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	95	1	594	2	N	15					134
							17	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	70	1	545	2	N	26					160
							29	9									
10	837	N	562	-0-	-275	-0-	153	1	387	2	N	20					180
							22	9									

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					9
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					9
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					9
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					9
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					9
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					9

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1308	2	17	9	N	15					107
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1184	2	10	9	N	9					116
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	N	4					120
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	N	15					135
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8					143
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8					151

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

05	899	N	847	-0-	-52	-0-	825	2	22	9	N	20					145
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	854	2	6	9	N	5	39	1			111
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	9					120
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					120
09	870	N	248	-0-	-622	-0-	240	2	8	9	N	7					127
10	930	N	260	-0-	-670	-0-	257	2	3	9	N	3					130

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1120	2	10	9	N	9					196
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	N	10	177	1			29
07	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1161	2	15	9	N	14					43
08	INC G-10		1377	-0-	1377	1377	1356	2	21	9	N	19					62
09	INC G-10		1070	-0-	1070	2447	1052	2	18	9	N	16					78
10	INC G-10		588	-0-	588	3035	580	2	8	9	N	7					85

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

05	806	N	793	-0-	-13	-0-	773	2	20	9	N	18					139
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	774	2	20	9	N	18	146	1			11
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17					28
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	797	2	11	9	N	10					38
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	646	2	14	9	N	13					51
10	806	N	528	-0-	-278	-0-	516	2	12	9	N	11					62

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

05	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	138	1	1438	2	N	-0-					75
06	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	126	1	1364	2	N	-0-					75
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	180	1	1957	2	N	17					92
						19	9									
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	213	1	2408	2	N	17					109
						19	9									
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	231	1	2273	2	N	64	148	1			25
						70	9									
*10	3100 N	4007	-0-	907	907	358	1	3649	2	N	-0-					25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	327	1	3423	2	N	-0-					47
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	324	1	3499	2	N	-0-					47
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	285	1	3107	2	N	7					54
						8	9									
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	252	1	2843	2	N	5					59
						6	9									
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	219	1	2165	2	N	35	30	1			64
						39	9									
10	1550 X	1194	-0-	-356	-0-	107	1	1087	2	N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

05	13792	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
06	17028	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
07	16050	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
08	14988	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
09	14620	14620	-0-	-0-	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
*10	15979	15979	-0-	-0-	-0-	15979	2			N	-0-					-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
ROSS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 087597 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 700 PERF. 651 - 660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820) 60927 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
BROWN OIL & GAS CO. 101390
GAMBLE, L. WELL #: 1G RRCID -> 208470 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5827 - 5832

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

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

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

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

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND) 61780 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STALLION SWD, LP 811982
SALTY'S FREESTONE SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 220153 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750

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

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487 X	5191	-0-	-296	-0-	5154	3	37	9	Y	34					179
06	5310 X	5159	-0-	-151	-0-	5128	3	31	9	Y	28					207
07	4557 X	4276	-0-	-281	-0-	4252	3	24	9	Y	22					229
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5283	3	29	9	Y	26					255
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4681	3	15	9	Y	14					269
10	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	5128	3	50	9	Y	45					314

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2879	-0-	-121	16	2879	3			N	-0-					-0-
*10	1435	N	1419	-0-	-16	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

05	434	#	194	-0-	-240	B	-636	194	3		N	-0-					-0-
06	420	#	248	-0-	-172	B	-808	248	3		N	-0-					-0-
07	434	#	301	-0-	-133	B	-941	301	3		N	-0-					-0-
08	186	#	192	-0-	6	B	-935	192	3		N	-0-					-0-
09	240	#	277	-0-	37	B	-898	277	3		N	-0-					-0-
*10	310	#	296	-0-	-14	B	-912	296	3		N	-0-					-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

05	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2		N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MARR OIL & GAS, LTD. 526693
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

05	22077		22077	-0-	-0-	-0-	22077	3			N	-0-					-0-
06	15360	#	6354	-0-	-9006	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
07	18817	#	11977	-0-	-6840	-0-	11977	3			N	-0-					-0-
08	23477		23477	-0-	-0-	-0-	23477	3			N	-0-					-0-
09	21612		21612	-0-	-0-	-0-	21612	3			N	-0-					-0-
*10	20926		20926	-0-	-0-	-0-	20926	3			N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2551	-0-	-270 B	-0-	25	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	25	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	27	1	2738	2	N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	26	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	26	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2596	-0-	-163 B	-0-	26	1	2570	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

05	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	24	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	26	1	2633	2	N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	26	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	27	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	24	1	2422	2	N	-0-					-0-
*10	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	27	1	2709	2	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

05	5053	X	4374	-0-	-679 B	-0-	43	1	4331	2	Y	-0-					93
06	4912	X	4912	-0-	-0- B	-0-	49	1	4863	2	Y	-0-					93
07	5053	X	4994	-0-	-59 B	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-					93
08	5022	X	4877	-0-	-145 B	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-					93
09	4920	X	4109	-0-	-811 B	-0-	41	1	4068	2	Y	-0-					93
10	5084	X	4637	-0-	-447 B	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-					93

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

05	3875	X	3624	-0-	-251 B	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					19
06	3707	X	3707	-0-	-0- B	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					19
07	3844	X	3046	-0-	-798 B	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-					19
08	3844	X	3566	-0-	-278 B	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-					19
09	3720	X	3202	-0-	-518 B	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-					19
*10	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

05	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1737	-0-	-33 B	-0-	17	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1662	-0-	-167 B	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1730	-0-	-10 B	-0-	17	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87 B	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

05	6612	X	6612	-0-	-0- B	-0-	65	1	6547	2	Y	-0-					76
06	6330	X	6011	-0-	-319 B	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-					76
07	6727	X	5718	-0-	-1009 B	-0-	57	1	5661	2	Y	-0-					76
08	5947	X	5947	-0-	-0- B	-0-	59	1	5888	2	Y	-0-					76
09	5502	X	5502	-0-	-0- B	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-					76
*10	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	57	1	5736	2	Y	-0-					76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

05	713	N	636	-0-	-77 B	-0-	6	1	630	2	N	-0-					-0-
06	750	N	604	-0-	-146 B	-0-	6	1	598	2	N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	9	1	867	2	N	-0-					-0-
08	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	6	1	603	2	N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	10	1	994	2	N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	9	1	909	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2451	-0-	-215 B	-0-	24	1	2427	2	Y	-0-			20
06	2580 X	2320	-0-	-260 B	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			20
07	2542 X	2389	-0-	-153 B	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-			20
08	2449 N	2357	-0-	-92 B	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-			20
09	2310 N	2297	-0-	-13 B	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-			20
10	2387 N	2315	-0-	-72 B	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			20

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

05	1550 N	871	-0-	-679 B	-0-	9	1	862	2	N	-0-			15
06	1380 N	521	-0-	-859 B	-0-	5	1	516	2	N	-0-			15
07	1054 N	903	-0-	-151 B	-0-	9	1	894	2	N	-0-			15
08	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	13	1	1250	2	N	-0-			15
09	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	8	1	778	2	N	-0-			15
10	899 N	814	-0-	-85 B	-0-	8	1	806	2	N	-0-			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

05	2542 N	2503	-0-	-39 B	-0-	25	1	2478	2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2437	-0-	-53 B	-0-	24	1	2413	2	N	-0-			-0-
07	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	28	1	2771	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2215	-0-	-296 B	-0-	22	1	2193	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2352	-0-	-78 B	-0-	23	1	2329	2	N	-0-			-0-
10	2790 N	2432	-0-	-358 B	-0-	24	1	2408	2	N	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

05	2542 N	2457	-0-	-85 B	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			-0-
06	2460 N	2387	-0-	-73 B	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-			-0-
07	2480 N	2433	-0-	-47 B	-0-	24	1	2409	2	Y	-0-			-0-
08	2449 N	2381	-0-	-68 B	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			-0-
10	2418 N	2314	-0-	-104 B	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

05	2263 N	2227	-0-	-36 B	-4196	22	1	2205	2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	2178	-0-	-12 B	-4196	22	1	2156	2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	2047	-0-	-185 B	-4196	20	1	2027	2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	1722	-0-	-479 B	-4196	17	1	1705	2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	2190	-0-	60 B	-4136	22	1	2168	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	779	-0-	-1267 B	-4136	8	1	771	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

05	2604 N	2534	-0-	-70 B	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-			-0-
06	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-
07	2604 N	2577	-0-	-27 B	-0-	26	1	2551	2	Y	-0-			-0-
08	2542 N	2526	-0-	-16 B	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			-0-
09	2460 N	2077	-0-	-383 B	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			-0-
*10	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

05	2449 N	2366	-0-	-83 B	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-			2
06	2550 N	2318	-0-	-232 B	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-			2
07	2542 N	2043	-0-	-499 B	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			2
08	2356 N	2019	-0-	-337 B	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			2
09	2310 N	334	-0-	-1976 B	-0-	3	1	331	2	Y	-0-			2
*10	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	4	1	444	2	Y	-0-			31
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	4	1	383	2	Y	-0-			31
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	4	1	392	2	Y	-0-			31
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	4	1	372	2	Y	-0-			31
09	390	N	145	-0-	-245 B	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			31
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			31

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	8	-0-	-178 B	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	186	N	99	-0-	-87 B	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-			-0-
*10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	3	1	263	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-			-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	2044	-0-	-2 B	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1672	-0-	-188 B	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1746	-0-	-114 B	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3070	-0-	-30 B	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-			48
06	3000	X	2922	-0-	-78 B	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			48
07	3100	X	2950	-0-	-150 B	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			48
08	2883	N	2868	-0-	-15 B	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-			48
09	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	28	1	2763	2	Y	-0-			48
*10	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			48

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	22	1	2204	2	N	-0-			63
06	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			63
07	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	20	1	2040	2	N	-0-			63
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	16	1	1576	2	N	-0-			63
09	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	18	1	1812	2	N	-0-			63
*10	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	17	1	1697	2	N	-0-			63

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	30	1	2955	2	N	-0-			-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0- B	-0-	31	1	3133	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2637	-0-	-29 B	-0-	26	1	2611	2	N	-0-			-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	31	1	3107	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2508	-0-	-72 B	-0-	25	1	2483	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2266	-0-	-400 B	-0-	22	1	2244	2	N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3926	-0-	-42 B	-0-	39	1	3887	2	N	-0-			6
06	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	39	1	3903	2	N	-0-			6
07	4030	X	3964	-0-	-66 B	-0-	39	1	3925	2	N	-0-			6
08	3782	X	3340	-0-	-442 B	-0-	33	1	3307	2	N	-0-			6
09	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	38	1	3790	2	N	-0-			6
10	3782	X	3672	-0-	-110 B	-0-	36	1	3636	2	N	-0-			6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1976	-0-	-274 B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

05	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	6812	2	22	9	N	20					187
06	4986	X	4986	-0-	-0- B	-0-	4950	2	36	9	N	33					220
07	5565	X	5565	-0-	-0- B	-0-	5534	2	31	9	N	28					248
08	838	X	838	-0-	-0- B	-0-	732	2	106	9	N	96	174	1			170
*09	5940	X	5940	-0-	-0- B	-0-	5920	2	20	9	N	18					188
10	310	X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					188

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					166
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					166
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					166
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					166
09	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					166
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

05	5611	X	2219	-0-	-3392 B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	221	-0-	-5209 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	104	-0-	-5445 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	11274	X	11274	-0-	-0- B	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
*09	8378	X	8378	-0-	-0- B	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

05	7657	X	7093	-0-	-564 B	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6481	-0-	-1499 B	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7319	-0-	-927 B	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	7002	X	7002	-0-	-0- B	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3035	-0-	-3835 B	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			70
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			70
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			70

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	674	-0-	-907 B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1178	N	661	-0-	-517 B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-			-0-
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
*10	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	19	1	437	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	306	-0-	-159 B	-0-	13	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	311	-0-	-123 B	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	20	1	431	2	Y	-0-			-0-
*10	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	17	1	350	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	23	1	560	2	Y	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	22	1	536	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	23	1	509	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	20	1	463	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	449	-0-	-121 B	-0-	20	1	429	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	425	-0-	-102 B	-0-	18	1	407	2	Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5153	-0-	-241 B	-0-	203	1	4950	2	Y	-0-			-0-
06	5220	X	4930	-0-	-290 B	-0-	198	1	4732	2	Y	-0-			-0-
07	5394	X	5097	-0-	-297 B	-0-	219	1	4878	2	Y	-0-			-0-
08	5146	X	5029	-0-	-117 B	-0-	218	1	4811	2	Y	-0-			-0-
09	4980	X	2742	-0-	-2238 B	-0-	121	1	2621	2	Y	-0-			-0-
10	5146	X	4640	-0-	-506 B	-0-	208	1	4432	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	293	-0-	-513 B	-0-	53	1	240	2	N	-0-					25
06	450	N	247	-0-	-203 B	-0-	56	1	191	2	N	-0-					25
07	372	N	132	-0-	-240 B	-0-	28	1	104	2	N	-0-					25
08	279	N	116	-0-	-163 B	-0-	35	1	81	2	N	-0-					25
09	240	N	125	-0-	-115 B	-0-	34	1	91	2	N	-0-					25
*10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	35	1	90	2	N	-0-					25

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

05	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	286	1	3175	2	Y	-0-					26
06	2485	X	2485	-0-	-0- B	-0-	243	1	2242	2	Y	-0-					26
07	2582	X	2582	-0-	-0- B	-0-	259	1	2323	2	Y	-0-					26
08	2461	X	2461	-0-	-0- B	-0-	255	1	2206	2	Y	-0-					26
09	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	251	1	2157	2	Y	-0-					26
*10	2298	X	2298	-0-	-0- B	-0-	247	1	2051	2	Y	-0-					26

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

05	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	46	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	45	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20 B	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	49	1	1062	2	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	46	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	48	1	1025	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

05	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	116	1	2811	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	105	1	2505	2	Y	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	122	1	2703	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2496	-0-	-604 B	-0-	108	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2438	-0-	-562 B	-0-	108	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*10	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	133	1	2844	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	31	X	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

05	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	44	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	46	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	52	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	50	1	1069	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
07	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
*10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

05	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	60	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1121	-0-	-109 B	-0-	45	1	1076	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	57	1	1266	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1070	-0-	-449 B	-0-	46	1	1024	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	926	-0-	-184 B	-0-	41	1	885	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	678	-0-	-655 B	-0-	31	1	647	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	66	1	1584	2	N	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	30	1	714	2	N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	24	1	521	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	610	-0-	-1033 B	-0-	26	1	584	2	N	-0-			-0-
09	750	N	473	-0-	-277 B	-0-	21	1	452	2	N	-0-			-0-
10	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	18	1	396	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	250	1	2312	2	N	-0-			36
06	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	241	1	2185	2	N	-0-			36
07	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	251	1	2137	2	N	-0-			36
08	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	242	1	1912	2	N	-0-			36
09	2070	N	873	-0-	-1197 B	-0-	182	1	691	2	N	-0-			36
10	2139	N	597	-0-	-1542 B	-0-	175	1	422	2	N	-0-			36

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

05	372	N	164	-0-	-208 B	-0-	6	1	158	2	N	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	17	1	399	2	N	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	9	1	196	2	N	-0-			-0-
09	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	19	1	386	2	N	-0-			-0-
*10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

05	1829	N	1635	-0-	-194 B	-0-	64	1	1571	2	N	-0-			-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	73	1	1749	2	N	-0-			-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	88	1	1937	2	N	-0-			-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	88	1	1934	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1765	-0-	-65 B	-0-	78	1	1687	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1787	-0-	-228 B	-0-	80	1	1707	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

05	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	30	1	713	2	N	-0-			-0-
06	780	N	750	-0-	-30 B	-0-	30	1	720	2	N	-0-			-0-
07	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	32	1	707	2	N	-0-			-0-
08	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	31	1	699	2	N	-0-			-0-
09	750	N	687	-0-	-63 B	-0-	31	1	656	2	N	-0-			-0-
10	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	31	1	656	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	67	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	63	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	860	-0-	-225 B	-0-	37	1	823	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	862	-0-	-843 B	-0-	38	1	824	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1523	-0-	-37 B	-0-	67	1	1456	2	N	-0-					-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	77	1	1634	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
*10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	44	1	944	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	48	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1091	-0-	-169 B	-0-	44	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1128	-0-	-143 B	-0-	49	1	1079	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1180	-0-	-29 B	-0-	51	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	51	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	49	1	1047	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1393	-0-	-2 B	-0-	54	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1337	-0-	-103 B	-0-	54	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1437	-0-	-20 B	-0-	62	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	65	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	65	1	1390	2	N	-0-					-0-
*10	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	66	1	1424	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2287	-0-	-813 B	-0-	91	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-	134	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1980	-0-	-1120 B	-0-	85	1	1895	2	N	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0- B	-0-	119	1	2632	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2586	-0-	-414 B	-0-	114	1	2472	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2332	-0-	-768 B	-0-	104	1	2228	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	118	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	117	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	132	1	2924	2	N	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	124	1	2753	2	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	137	1	2960	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	793	-0-	-1687 B	-0-	35	1	758	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
08	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

05	5968 X	5968	-0-	-0- B	-0-	237	1	5731	2	N	-0-					-0-
06	5745 X	5745	-0-	-0- B	-0-	230	1	5515	2	N	-0-					-0-
07	5897 X	5897	-0-	-0- B	-0-	254	1	5643	2	N	-0-					-0-
08	5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	254	1	5607	2	N	-0-					-0-
09	5551 X	5551	-0-	-0- B	-0-	245	1	5306	2	N	-0-					-0-
*10	5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	251	1	5332	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

05	2263 N	2172	-0-	-91 B	-0-	86	1	2086	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	2071	-0-	-119 B	-0-	83	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	2118	-0-	-83 B	-0-	91	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	2095	-0-	-75 B	-0-	90	1	2005	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	1971	-0-	-99 B	-0-	87	1	1884	2	N	-0-					-0-
10	2108 N	2022	-0-	-86 B	-0-	90	1	1932	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

05	6045 X	5277	-0-	-768 B	-0-	208	1	5069	2	N	-0-					-0-
06	5850 X	5097	-0-	-753 B	-0-	205	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	6045 X	5399	-0-	-646 B	-0-	233	1	5166	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	4747	-0-	-771 B	-0-	206	1	4541	2	N	-0-					-0-
09	5340 X	4539	-0-	-801 B	-0-	200	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	5394 X	5091	-0-	-303 B	-0-	228	1	4863	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

05	1550 N	1524	-0-	-26 B	-0-	60	1	1464	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1440	-0-	-30 B	-0-	57	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1466	-0-	-84 B	-0-	64	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1476	-0-	-43 B	-0-	64	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1419	-0-	-21 B	-0-	63	1	1356	2	N	-0-					-0-
*10	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	66	1	1399	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

05	2449 N	2359	-0-	-90 B	-0-	93	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2267	-0-	-103 B	-0-	91	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	98	1	2189	2	N	-0-					-0-
08	2356 N	2314	-0-	-42 B	-0-	100	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	2216	-0-	-64 B	-0-	97	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2294 N	2250	-0-	-44 B	-0-	101	1	2149	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7504	X	7504	-0-	-0- B	-0-	298	1	7206	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6902	-0-	-88 B	-0-	276	1	6626	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6991	-0-	-232 B	-0-	300	1	6691	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6787	-0-	-715 B	-0-	294	1	6493	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6647	-0-	-613 B	-0-	293	1	6354	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6945	-0-	-557 B	-0-	312	1	6633	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	41	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	31	1	732	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	39	1	851	2	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	40	1	873	2	N	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	48	1	1004	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

05	527	N	398	-0-	-129 B	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	20	1	475	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	19	1	427	2	N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54 B	-0-	20	1	436	2	N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

05	2635	N	2610	-0-	-25 B	-0-	104	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	104	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	114	1	2534	2	N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	113	1	2497	2	N	-0-					-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	113	1	2439	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2607	-0-	-28 B	-0-	116	1	2491	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	104	1	2530	2	N	-0-					-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	110	1	2628	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2353	-0-	-313 B	-0-	102	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	118	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	1901	-0-	-829 B	-0-	83	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1854	-0-	-502 B	-0-	83	1	1771	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

05	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	96	1	2326	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2360	-0-	-40 B	-0-	95	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2387	-0-	-62 B	-0-	103	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1369	-0-	-1049 B	-0-	59	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1370	-0-	-1000 B	-0-	60	1	1310	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1384	-0-	-1003 B	-0-	61	1	1323	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	9	1	236	2	N	-0-			-0-
06	240 N	125	-0-	-115 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
07	341 N	179	-0-	-162 B	-0-	8	1	171	2	N	-0-			-0-
08	248 N	155	-0-	-93 B	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	7	1	172	2	N	-0-			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

05	3379 X	2775	-0-	-604 B	-0-	110	1	2665	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	2607	-0-	-603 B	-0-	104	1	2503	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	2677	-0-	-640 B	-0-	116	1	2561	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	2670	-0-	-585 B	-0-	115	1	2555	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2480	-0-	-520 B	-0-	109	1	2371	2	N	-0-			-0-
10	2790 X	2650	-0-	-140 B	-0-	119	1	2531	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

05	6045 X	5851	-0-	-194 B	-0-	232	1	5619	2	N	-0-			-0-
06	5850 X	5585	-0-	-265 B	-0-	224	1	5361	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	5937	-0-	-108 B	-0-	256	1	5681	2	N	-0-			-0-
08	5921 X	5865	-0-	-56 B	-0-	254	1	5611	2	N	-0-			-0-
09	5730 X	5598	-0-	-132 B	-0-	247	1	5351	2	N	-0-			-0-
10	5921 X	5646	-0-	-275 B	-0-	253	1	5393	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

05	2418 N	2214	-0-	-204 B	-0-	89	1	2125	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	2105	-0-	-85 B	-0-	84	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2144	-0-	-150 B	-0-	92	1	2052	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2142	-0-	-59 B	-0-	93	1	2049	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1881	-0-	-219 B	-0-	83	1	1798	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	2018	-0-	-121 B	-0-	90	1	1928	2	N	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

05	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	100	1	2435	2	N	-0-			-0-
06	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	99	1	2378	2	N	-0-			-0-
07	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	127	1	2820	2	N	-0-			-0-
08	2542 N	1966	-0-	-576 B	-0-	85	1	1881	2	N	-0-			-0-
09	2490 N	1758	-0-	-732 B	-0-	77	1	1681	2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2037	-0-	-629 B	-0-	91	1	1946	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

05	6386 X	6287	-0-	-99 B	-0-	249	1	6038	2	N	-0-			-0-
06	6180 X	5814	-0-	-366 B	-0-	233	1	5581	2	N	-0-			-0-
07	6375 X	6375	-0-	-0- B	-0-	275	1	6100	2	N	-0-			-0-
08	5986 X	5986	-0-	-0- B	-0-	259	1	5727	2	N	-0-			-0-
09	5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	236	1	5128	2	N	-0-			-0-
*10	6091 X	6091	-0-	-0- B	-0-	274	1	5817	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

05	5386 X	5386	-0-	-0- B	-0-	213	1	5173	2	N	-0-			-0-
06	5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	202	1	4844	2	N	-0-			-0-
07	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	217	1	4837	2	N	-0-			-0-
08	4888 X	4888	-0-	-0- B	-0-	212	1	4676	2	N	-0-			-0-
09	4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	203	1	4398	2	N	-0-			-0-
*10	4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	210	1	4471	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2641	-0-	-242 B	-0-	104	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2111	-0-	-709 B	-0-	84	1	2027	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	1814	-0-	-1038 B	-0-	78	1	1736	2	N	-0-					-0-
08	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	135	1	2989	2	N	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	115	1	2490	2	N	-0-					-0-
*10	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	115	1	2465	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

05	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	152	1	3672	2	N	-0-					-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	146	1	3509	2	N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	117	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	831	-0-	-1587 B	-0-	36	1	795	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1138	-0-	-1202 B	-0-	51	1	1087	2	N	-0-					-0-
*10	4854	X	4854	-0-	-0- B	-0-	218	1	4636	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

05	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	109	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	92	1	2187	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2448	-0-	-63 B	-0-	106	1	2342	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2488	-0-	-240 B	-0-	108	1	2380	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2192	-0-	-88 B	-0-	97	1	2095	2	N	-0-					-0-
*10	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	111	1	2370	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

05	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	183	1	4418	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4634	-0-	-766 B	-0-	186	1	4448	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4535	-0-	-1045 B	-0-	196	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3463	-0-	-1249 B	-0-	151	1	3312	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	1122	-0-	-3438 B	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712 B	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

05	2728	N	2438	-0-	-290 B	-0-	97	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2311	-0-	-269 B	-0-	92	1	2219	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2141	-0-	-587 B	-0-	92	1	2049	2	N	-0-					-0-
08	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	127	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	111	1	2394	2	N	-0-					-0-
*10	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	117	1	2498	2	N	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

05	2654	X	2654	-0-	-0- B	-0-	105	1	2549	2	N	-0-					-0-
06	1947	X	1947	-0-	-0- B	-0-	78	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0- B	-0-	94	1	2101	2	N	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	104	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2903	N	2903	-0-	-0- B	-0-	128	1	2775	2	N	-0-					-0-
*10	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	103	1	2182	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

05	1302	N	735	-0-	-567 B	-0-	28	1	707	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	616	-0-	-554 B	-0-	25	1	591	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	686	-0-	-368 B	-0-	30	1	656	2	N	-0-					-0-
08	744	N	632	-0-	-112 B	-0-	27	1	605	2	N	-0-					-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	178	1	3847	2	N	-0-					-0-
*10	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	197	1	4201	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	91	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	89	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2090	-0-	-80 B	-0-	90	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	100	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	96	1	2062	2	N	-0-					-0-
*10	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	98	1	2098	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

05	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	136	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-	134	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	150	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	149	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	149	1	3259	2	N	-0-					-0-
*10	3499	X	3499	-0-	-0- B	-0-	156	1	3343	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

05	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	97	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	103	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	123	-0-	-1148 B	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	4797	X	4797	-0-	-0- B	-0-	208	1	4589	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5277	-0-	5277 B	5277	234	1	5043	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4086	-0-	4086 B	9363	183	1	3903	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

05	3905	X	3905	-0-	-0- B	-0-	155	1	3750	2	N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	154	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	165	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	169	1	3748	2	N	-0-					-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	163	1	3530	2	N	-0-					-0-
*10	3836	X	3836	-0-	-0- B	-0-	172	1	3664	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

05	4960	X	4582	-0-	-378 B	-0-	181	1	4401	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4183	-0-	-737 B	-0-	168	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	2811	-0-	-2273 B	-0-	121	1	2690	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3503	-0-	-1581 B	-0-	152	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	206	1	4489	2	N	-0-					-0-
*10	4666	X	4666	-0-	-0- B	-0-	209	1	4457	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

05	5022	X	4670	-0-	-352 B	-0-	185	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4498	-0-	-362 B	-0-	181	1	4317	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4634	-0-	-171 B	-0-	200	1	4434	2	N	-0-					-0-
08	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-	200	1	4406	2	N	-0-					-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0- B	-0-	196	1	4232	2	N	-0-					-0-
*10	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	203	1	4332	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1529	-0-	-145 B	-0-	60	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1466	-0-	-124 B	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	66	1	1465	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	64	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	62	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1400	-0-	-119 B	-0-	62	1	1338	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

05	2325	N	1892	-0-	-433 B	-0-	76	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2203	-0-	-17 B	-0-	89	1	2114	2	N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	90	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	89	1	1963	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2154	-0-	-36 B	-0-	96	1	2058	2	N	-0-					-0-
*10	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	116	1	2484	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

05	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	86	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	84	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2123	-0-	-47 B	-0-	92	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2104	-0-	-97 B	-0-	91	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2011	-0-	-89 B	-0-	89	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1998	-0-	-110 B	-0-	89	1	1909	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

05	961	N	650	-0-	-311 B	-0-	119	1	531	2	N	-0-					-0-
06	840	N	447	-0-	-393 B	-0-	100	1	347	2	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	144	1	525	2	N	-0-					-0-
08	651	N	454	-0-	-197 B	-0-	136	1	318	2	N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	114	1	302	2	N	-0-					-0-
10	682	N	364	-0-	-318 B	-0-	100	1	264	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

05	2449	X	2124	-0-	-325 B	-0-	85	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	108	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	115	1	2559	2	N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	116	1	2565	2	N	-0-					-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	114	1	2469	2	N	-0-					-0-
*10	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	115	1	2448	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
07	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

05	403	N	57	-0-	-346 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	3300	-0-	-79 B	-0-	131	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	3270 X	3190	-0-	-80 B	-0-	128	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	2877	-0-	-533 B	-0-	124	1	2753	2	N	-0-					-0-
08	3410 X	3228	-0-	-182 B	-0-	139	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	3153	-0-	-147 B	-0-	139	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	3286 X	1525	-0-	-1761 B	-0-	68	1	1457	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

05	2015 N	1496	-0-	-519 B	-0-	100	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	970	-0-	-740 B	-0-	79	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1027	-0-	-399 B	-0-	84	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1004	-0-	-484 B	-0-	84	1	920	2	N	-0-					-0-
09	960 N	781	-0-	-179 B	-0-	69	1	712	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	781	-0-	-242 B	-0-	79	1	702	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

05	4785 X	4785	-0-	-0- B	-0-	189	1	4596	2	N	-0-					-0-
06	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	189	1	4520	2	N	-0-					-0-
07	4597 X	4597	-0-	-0- B	-0-	198	1	4399	2	N	-0-					-0-
08	4836 X	4704	-0-	-132 B	-0-	203	1	4501	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	4524	-0-	-186 B	-0-	199	1	4325	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	4634	-0-	-233 B	-0-	208	1	4426	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

05	6851 X	6496	-0-	-355 B	-0-	258	1	6238	2	N	-0-					-0-
06	6630 X	6295	-0-	-335 B	-0-	252	1	6043	2	N	-0-					-0-
07	6851 X	6515	-0-	-336 B	-0-	281	1	6234	2	N	-0-					-0-
08	7006 X	5638	-0-	-1368 B	-0-	245	1	5393	2	N	-0-					-0-
09	6510 X	5686	-0-	-824 B	-0-	251	1	5435	2	N	-0-					-0-
10	6510 X	5901	-0-	-609 B	-0-	264	1	5637	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

05	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	70	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1467	-0-	-483 B	-0-	59	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	1214	-0-	-801 B	-0-	52	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	2015 X	1116	-0-	-899 B	-0-	49	1	1067	2	N	-0-					-0-
09	1950 X	995	-0-	-955 B	-0-	44	1	951	2	N	-0-					-0-
10	1767 X	995	-0-	-772 B	-0-	44	1	951	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
06	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
07	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
*10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

05	4433 X	3752	-0-	-681 B	-0-	149	1	3603	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3542	-0-	-538 B	-0-	142	1	3400	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3406	-0-	-748 B	-0-	146	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3844 X	3638	-0-	-206 B	-0-	157	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	3660 X	3153	-0-	-507 B	-0-	139	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	3751 X	3439	-0-	-312 B	-0-	154	1	3285	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	836	-0-	-125 B	-0-	56	1	780	2	N	-0-			-0-
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	71	1	802	2	N	-0-			-0-
07	806	N	796	-0-	-10 B	-0-	65	1	731	2	N	-0-			-0-
08	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	72	1	786	2	N	-0-			-0-
09	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	75	1	775	2	N	-0-			-0-
*10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	88	1	782	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

05	12028	X	7500	-0-	-4528 B	-0-	297	1	7203	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	9575	-0-	-2065 B	-0-	383	1	9192	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	9045	-0-	-2146 B	-0-	389	1	8656	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8526	-0-	-1084 B	-0-	369	1	8157	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	6187	-0-	-3383 B	-0-	273	1	5914	2	N	-0-			-0-
*10	11246	X	11246	-0-	-0- B	-0-	504	1	10742	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

05	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	11	1	254	2	N	-0-			-0-
06	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-
07	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
08	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	11	1	240	2	N	-0-			-0-
10	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

05	4619	X	4190	-0-	-429 B	-0-	167	1	4023	2	N	-0-			-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	187	1	4468	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4171	-0-	-417 B	-0-	179	1	3992	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3189	-0-	-1337 B	-0-	138	1	3051	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	2782	-0-	-1718 B	-0-	123	1	2659	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	2493	-0-	-2157 B	-0-	112	1	2381	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

05	8866	X	8442	-0-	-424 B	-0-	334	1	8108	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	4978	-0-	-3602 B	-0-	200	1	4778	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	6385	-0-	-1985 B	-0-	275	1	6110	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	5304	-0-	-3128 B	-0-	230	1	5074	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	5468	-0-	-2692 B	-0-	241	1	5227	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	4851	-0-	-3581 B	-0-	217	1	4634	2	N	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

05	5053	X	4778	-0-	-275 B	-0-	189	1	4589	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4182	-0-	-708 B	-0-	168	1	4014	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4237	-0-	-754 B	-0-	183	1	4054	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3631	-0-	-1143 B	-0-	157	1	3474	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3140	-0-	-1480 B	-0-	139	1	3001	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4375	-0-	-399 B	-0-	197	1	4178	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

05	21266	X	20188	-0-	-1078 B	-0-	799	1	19389	2	N	-0-			-0-
06	20580	X	19357	-0-	-1223 B	-0-	776	1	18581	2	N	-0-			-0-
07	21049	X	19760	-0-	-1289 B	-0-	851	1	18909	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	19556	-0-	-1028 B	-0-	846	1	18710	2	N	-0-			-0-
09	19800	X	18694	-0-	-1106 B	-0-	825	1	17869	2	N	-0-			-0-
10	20181	X	19139	-0-	-1042 B	-0-	857	1	18282	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	20338	-0-	-1889	B	-0-	806	1	19532	2	N	-0-			-0-
06	21510	X	20932	-0-	-578	B	-0-	840	1	20092	2	N	-0-			-0-
07	23436	X	20755	-0-	-2681	B	-0-	893	1	19862	2	N	-0-			-0-
08	20307	X	20307	-0-	-0-	B	-0-	880	1	19427	2	N	-0-			-0-
09	16750	X	16750	-0-	-0-	B	-0-	738	1	16012	2	N	-0-			-0-
*10	21871	X	21871	-0-	-0-	B	-0-	979	1	20892	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

05	5363	X	4645	-0-	-718	B	-0-	184	1	4461	2	N	-0-			84
06	5190	X	4910	-0-	-280	B	-0-	197	1	4713	2	N	-0-			84
07	5363	X	4894	-0-	-469	B	-0-	211	1	4683	2	N	-0-			84
08	4482	X	4482	-0-	-0-	B	-0-	194	1	4288	2	N	-0-			84
09	4332	X	4332	-0-	-0-	B	-0-	191	1	4141	2	N	-0-			84
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	B	-0-	238	1	5083	2	N	-0-			84

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

05	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2208	2	N	-0-			-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2170	2	N	-0-			-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2201	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2232	-0-	-62	B	-0-	97	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2135	-0-	-115	B	-0-	94	1	2041	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2253	-0-	-41	B	-0-	101	1	2152	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

05	11669	X	11669	-0-	-0-	B	-0-	463	1	11206	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	9589	-0-	-1211	B	-0-	385	1	9204	2	N	-0-			-0-
07	11207	X	11207	-0-	-0-	B	-0-	483	1	10724	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	11364	-0-	-385	B	-0-	492	1	10872	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	6740	-0-	-4540	B	-0-	297	1	6443	2	N	-0-			-0-
*10	13338	X	13338	-0-	-0-	B	-0-	597	1	12741	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

05	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	32	1	757	2	N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	27	1	631	2	N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	29	1	643	2	N	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	25	1	570	2	N	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	25	1	544	2	N	-0-			-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	25	1	529	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

05	14322	X	13968	-0-	-354	B	-0-	554	1	13414	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	11360	-0-	-2500	B	-0-	456	1	10904	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	11692	-0-	-2134	B	-0-	504	1	11188	2	N	-0-			-0-
08	12959	X	12959	-0-	-0-	B	-0-	561	1	12398	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	10062	-0-	-1698	B	-0-	444	1	9618	2	N	-0-			-0-
*10	12940	X	12940	-0-	-0-	B	-0-	579	1	12361	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

05	13384	X	13384	-0-	-0-	B	-0-	531	1	12853	2	N	-0-			-0-
06	12528	X	12528	-0-	-0-	B	-0-	503	1	12025	2	N	-0-			-0-
07	12521	X	12521	-0-	-0-	B	-0-	539	1	11982	2	N	-0-			-0-
08	12117	X	12117	-0-	-0-	B	-0-	525	1	11592	2	N	-0-			-0-
09	12298	X	12298	-0-	-0-	B	-0-	543	1	11755	2	N	-0-			-0-
*10	12192	X	12192	-0-	-0-	B	-0-	546	1	11646	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16197 X	16197	-0-	-0- B	-0-	642	1	15555	2	N	-0-			-0-
06	25694 X	25694	-0-	-0- B	-0-	1030	1	24664	2	N	-0-			-0-
07	26716 X	26716	-0-	-0- B	-0-	1150	1	25566	2	N	-0-			-0-
08	22071 X	22071	-0-	-0- B	-0-	955	1	21116	2	N	-0-			-0-
09	20514 X	20514	-0-	-0- B	-0-	905	1	19609	2	N	-0-			-0-
*10	19384 X	19384	-0-	-0- B	-0-	868	1	18516	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

05	25598 X	25598	-0-	-0- B	-0-	1014	1	24584	2	N	-0-			-0-
06	25511 X	25511	-0-	-0- B	-0-	1023	1	24488	2	N	-0-			-0-
07	24540 X	24540	-0-	-0- B	-0-	1057	1	23483	2	N	-0-			-0-
08	28210 X	23703	-0-	-4507 B	-0-	1027	1	22676	2	N	-0-			-0-
09	27300 X	24817	-0-	-2483 B	-0-	1095	1	23722	2	N	-0-			-0-
10	26350 X	24818	-0-	-1532 B	-0-	1111	1	23707	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

05	14384 X	11901	-0-	-2483 B	-0-	471	1	11430	2	N	-0-			-0-
06	13920 X	10716	-0-	-3204 B	-0-	430	1	10286	2	N	-0-			-0-
07	12803 X	10644	-0-	-2159 B	-0-	458	1	10186	2	N	-0-			-0-
08	12121 X	11970	-0-	-151 B	-0-	518	1	11452	2	N	-0-			-0-
09	11730 X	10811	-0-	-919 B	-0-	477	1	10334	2	N	-0-			-0-
10	11904 X	10729	-0-	-1175 B	-0-	480	1	10249	2	N	-0-			-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

05	42129 X	36245	-0-	-5884 B	-0-	1437	1	34808	2	N	-0-			-0-
06	40770 X	30926	-0-	-9844 B	-0-	1240	1	29686	2	N	-0-			-0-
07	39277 X	32846	-0-	-6431 B	-0-	1414	1	31432	2	N	-0-			-0-
08	33584 X	33584	-0-	-0- B	-0-	1454	1	32130	2	N	-0-			-0-
09	34818 X	34818	-0-	-0- B	-0-	1536	1	33282	2	N	-0-			-0-
*10	35544 X	35544	-0-	-0- B	-0-	1592	1	33952	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

05	15965 X	14131	-0-	-1834 B	-0-	560	1	13571	2	N	-0-			-0-
06	15450 X	13322	-0-	-2128 B	-0-	535	1	12787	2	N	-0-			-0-
07	15593 X	15206	-0-	-387 B	-0-	655	1	14551	2	N	-0-			-0-
08	14911 X	14286	-0-	-625 B	-0-	619	1	13667	2	N	-0-			-0-
09	14430 X	13562	-0-	-868 B	-0-	599	1	12963	2	N	-0-			-0-
10	14911 X	13860	-0-	-1051 B	-0-	620	1	13240	2	N	-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

05	23839 X	23667	-0-	-172 B	-0-	937	1	22730	2	N	-0-			-0-
06	23400 X	22252	-0-	-1148 B	-0-	892	1	21360	2	N	-0-			-0-
07	24180 X	21930	-0-	-2250 B	-0-	944	1	20986	2	N	-0-			-0-
08	24180 X	21597	-0-	-2583 B	-0-	935	1	20662	2	N	-0-			-0-
09	23040 X	21370	-0-	-1670 B	-0-	942	1	20428	2	N	-0-			-0-
10	23653 X	22007	-0-	-1646 B	-0-	985	1	21022	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

05	28303 X	26415	-0-	-1888 B	-0-	1046	1	25369	2	N	-0-			-0-
06	27390 X	25033	-0-	-2357 B	-0-	1003	1	24030	2	N	-0-			-0-
07	27962 X	25665	-0-	-2297 B	-0-	1105	1	24560	2	N	-0-			-0-
08	27962 X	25431	-0-	-2531 B	-0-	1101	1	24330	2	N	-0-			-0-
09	27060 X	20957	-0-	-6103 B	-0-	925	1	20032	2	N	-0-			-0-
10	26412 X	19564	-0-	-6848 B	-0-	876	1	18688	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24211 X	22279	-0-	-1932 B	-0-	883	1	21396	2	N	-0-					-0-
06	23430 X	17057	-0-	-6373 B	-0-	684	1	16373	2	N	-0-					-0-
07	24490 X	22464	-0-	-2026 B	-0-	968	1	21496	2	N	-0-					-0-
08	24490 X	22774	-0-	-1716 B	-0-	985	1	21789	2	N	-0-					-0-
09	23700 X	15646	-0-	-8054 B	-0-	691	1	14955	2	N	-0-					-0-
*10	22982 X	22982	-0-	-0- B	-0-	1028	1	21954	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

05	33821 X	32912	-0-	-909 B	-0-	1304	1	31608	2	N	-0-					-0-
06	32730 X	28090	-0-	-4640 B	-0-	1127	1	26963	2	N	-0-					-0-
07	32054 X	28708	-0-	-3346 B	-0-	1236	1	27472	2	N	-0-					-0-
08	32922 X	27050	-0-	-5872 B	-0-	1171	1	25879	2	N	-0-					-0-
09	31860 X	30719	-0-	-1141 B	-0-	1356	1	29363	2	N	-0-					-0-
10	32922 X	28593	-0-	-4329 B	-0-	1280	1	27313	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

05	25823 X	22116	-0-	-3707 B	-0-	876	1	21240	2	N	-0-					-0-
06	23400 X	20858	-0-	-2542 B	-0-	837	1	20021	2	N	-0-					-0-
07	23560 X	21018	-0-	-2542 B	-0-	905	1	20113	2	N	-0-					-0-
08	22444 X	21053	-0-	-1391 B	-0-	911	1	20142	2	N	-0-					-0-
09	21720 X	19771	-0-	-1949 B	-0-	872	1	18899	2	N	-0-					-0-
10	22103 X	18605	-0-	-3498 B	-0-	833	1	17772	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

05	16182 X	13138	-0-	-3044 B	-0-	521	1	12617	2	N	-0-					-0-
06	15600 X	13730	-0-	-1870 B	-0-	550	1	13180	2	N	-0-					-0-
07	15035 X	14792	-0-	-243 B	-0-	637	1	14155	2	N	-0-					-0-
08	15035 X	13695	-0-	-1340 B	-0-	592	1	13103	2	N	-0-					-0-
09	13920 X	6188	-0-	-7732 B	-0-	273	1	5915	2	N	-0-					-0-
10	14787 X	5426	-0-	-9361 B	-0-	242	1	5184	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

05	34937 X	31949	-0-	-2988 B	-0-	1266	1	30683	2	N	-0-					-0-
06	33810 X	29920	-0-	-3890 B	-0-	1200	1	28720	2	N	-0-					-0-
07	33976 X	29824	-0-	-4152 B	-0-	1283	1	28541	2	N	-0-					-0-
08	32240 X	26374	-0-	-5866 B	-0-	1141	1	25233	2	N	-0-					-0-
09	31050 X	29040	-0-	-2010 B	-0-	1281	1	27759	2	N	-0-					-0-
10	31961 X	29344	-0-	-2617 B	-0-	1314	1	28030	2	N	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

05	31756 X	31756	-0-	-0- B	-0-	2290	1	29466	2	N	-0-					127
06	29760 X	28658	-0-	-1102 B	-0-	2503	1	26155	2	N	-0-					127
07	30442 X	28563	-0-	-1879 B	-0-	2510	1	26053	2	N	-0-					127
08	28119 X	28119	-0-	-0- B	-0-	2526	1	25593	2	N	-0-					127
09	26788 X	26788	-0-	-0- B	-0-	2516	1	24272	2	N	-0-					127
*10	26695 X	26695	-0-	-0- B	-0-	2858	1	23837	2	N	-0-					127

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

05	58962 X	50624	-0-	-8338 B	-0-	2040	1	48584	2	N	-0-					-0-
06	57060 X	47701	-0-	-9359 B	-0-	1953	1	45748	2	N	-0-					-0-
07	58962 X	47696	-0-	-11266 B	-0-	2059	1	45637	2	N	-0-					-0-
08	52018 X	46455	-0-	-5563 B	-0-	2051	1	44404	2	N	-0-					-0-
09	50340 X	43578	-0-	-6762 B	-0-	1928	1	41650	2	N	-0-					-0-
10	50623 X	41455	-0-	-9168 B	-0-	1862	1	39593	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	23493	-0-	-11909 B	-0-	931	1	22562	2	N	-0-			-0-
06	34050	X	31809	-0-	-2241 B	-0-	1276	1	30533	2	N	-0-			-0-
07	33263	X	31456	-0-	-1807 B	-0-	1354	1	30102	2	N	-0-			-0-
08	30935	X	30935	-0-	-0- B	-0-	1338	1	29597	2	N	-0-			-0-
09	28560	X	24411	-0-	-4149 B	-0-	1076	1	23335	2	N	-0-			-0-
*10	29617	X	29617	-0-	-0- B	-0-	1326	1	28291	2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

05	40455	X	35022	-0-	-5433 B	-0-	1387	1	33635	2	N	-0-			-0-
06	39150	X	24547	-0-	-14603 B	-0-	984	1	23563	2	N	-0-			-0-
07	40455	X	27346	-0-	-13109 B	-0-	1178	1	26168	2	N	-0-			-0-
08	38285	X	28736	-0-	-9549 B	-0-	1244	1	27492	2	N	-0-			-0-
09	34470	X	27750	-0-	-6720 B	-0-	1224	1	26526	2	N	-0-			-0-
10	35030	X	27953	-0-	-7077 B	-0-	1252	1	26701	2	N	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

05	23157	X	21172	-0-	-1985 B	-0-	839	1	20333	2	N	-0-			-0-
06	22410	X	16938	-0-	-5472 B	-0-	679	1	16259	2	N	-0-			-0-
07	23157	X	20032	-0-	-3125 B	-0-	862	1	19170	2	N	-0-			-0-
08	20555	X	20555	-0-	-0- B	-0-	890	1	19665	2	N	-0-			-0-
09	14863	X	14863	-0-	-0- B	-0-	655	1	14208	2	N	-0-			-0-
*10	19648	X	19648	-0-	-0- B	-0-	880	1	18768	2	N	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

05	18135	X	17353	-0-	-782 B	-0-	688	1	16665	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	15931	-0-	-1619 B	-0-	639	1	15292	2	N	-0-			-0-
07	17794	X	16085	-0-	-1709 B	-0-	693	1	15392	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	15651	-0-	-1709 B	-0-	677	1	14974	2	N	-0-			-0-
09	16800	X	14840	-0-	-1960 B	-0-	654	1	14186	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	14941	-0-	-2419 B	-0-	669	1	14272	2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

05	14322	X	12873	-0-	-1449 B	-0-	509	1	12364	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	12114	-0-	-1746 B	-0-	485	1	11629	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	13051	-0-	-1147 B	-0-	562	1	12489	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	11601	-0-	-1605 B	-0-	502	1	11099	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	12624	-0-	-156 B	-0-	557	1	12067	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	12797	-0-	-254 B	-0-	572	1	12225	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

05	26629	X	23139	-0-	-3490 B	-0-	951	1	22188	2	N	-0-			-0-
06	25770	X	21498	-0-	-4272 B	-0-	902	1	20596	2	N	-0-			-0-
07	26474	X	21125	-0-	-5349 B	-0-	915	1	20210	2	N	-0-			-0-
08	24335	X	21368	-0-	-2967 B	-0-	965	1	20403	2	N	-0-			-0-
09	23550	X	22117	-0-	-1433 B	-0-	981	1	21136	2	N	-0-			-0-
10	23126	X	21500	-0-	-1626 B	-0-	968	1	20532	2	N	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

05	18848	X	16719	-0-	-2129 B	-0-	663	1	16056	2	N	-0-			-0-
06	18240	X	15715	-0-	-2525 B	-0-	631	1	15084	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	15770	-0-	-2520 B	-0-	679	1	15091	2	N	-0-			-0-
08	15337	X	15337	-0-	-0- B	-0-	664	1	14673	2	N	-0-			-0-
09	14510	X	14510	-0-	-0- B	-0-	640	1	13870	2	N	-0-			-0-
*10	14705	X	14705	-0-	-0- B	-0-	659	1	14046	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9474	X	9474	-0-	-0- B	-0-	372	1	9027	2	N	68					242
							75	9									
06	8108	X	8108	-0-	-0- B	-0-	324	1	7738	2	N	42	189	1			95
							46	9									
07	7309	X	7309	-0-	-0- B	-0-	308	1	6868	2	N	121					216
							133	9									
08	10044	X	7215	-0-	-2829 B	-0-	311	1	6892	2	N	11	193	1			34
							12	9									
09	9720	X	7299	-0-	-2421 B	-0-	316	1	6854	2	N	117					151
							129	9									
10	9486	X	7166	-0-	-2320 B	-0-	316	1	6745	2	N	95					246
							105	9									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

05	8928	X	7769	-0-	-1159 B	-0-	309	1	7460	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7174	-0-	-1406 B	-0-	287	1	6887	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7182	-0-	-1467 B	-0-	309	1	6873	2	N	-0-					-0-
08	6918	X	6918	-0-	-0- B	-0-	300	1	6618	2	N	-0-					-0-
09	6417	X	6417	-0-	-0- B	-0-	282	1	6135	2	N	-0-					-0-
*10	6554	X	6554	-0-	-0- B	-0-	293	1	6261	2	N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

05	56296	X	48728	-0-	-7568 B	-0-	1965	1	46763	2	N	-0-					-0-
06	52110	X	45464	-0-	-6646 B	-0-	1870	1	43594	2	N	-0-					-0-
07	52390	X	35908	-0-	-16482 B	-0-	1649	1	34259	2	N	-0-					-0-
08	50530	X	40134	-0-	-10396 B	-0-	1777	1	38357	2	N	-0-					-0-
09	48600	X	37224	-0-	-11376 B	-0-	1653	1	35571	2	N	-0-					-0-
10	48732	X	39231	-0-	-9501 B	-0-	1877	1	37354	2	N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

05	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	84	1	3083	2	N	-0-					39
06	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	109	1	3852	2	N	-0-					39
07	4413	X	4413	-0-	-0- B	-0-	113	1	4300	2	N	-0-					39
08	2294	X	1161	-0-	-1133 B	-0-	1158	2	3	9	N	3	7	1			35
09	2220	X	898	-0-	-1322 B	-0-	897	2	1	9	N	1					36
10	2294	X	898	-0-	-1396 B	-0-	897	2	1	9	N	1	1	1			36

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

05	341	X	273	-0-	-68 B	-0-	7	1	266	2	N	-0-					30
06	481	X	481	-0-	-0- B	-0-	13	1	467	2	N	1					31
							1	9									
07	521	X	521	-0-	-0- B	-0-	13	1	506	2	N	2					33
							2	9									
08	341	X	120	-0-	-221 B	-0-	95	2	25	9	N	23	39	1			17
09	330	X	55	-0-	-275 B	-0-	51	2	4	9	N	4					21
10	341	X	47	-0-	-294 B	-0-	43	2	4	9	N	4	7	1			18

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

05	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	134	1	2350	2	N	-0-					50
06	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	149	1	2374	2	N	-0-					50
07	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	145	1	2356	2	N	-0-					50
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	109	1	1707	2	N	-0-					50
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	106	1	1795	2	N	-0-					50
10	1705	N	1554	-0-	-151 B	-0-	91	1	1463	2	N	-0-					50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	56	1	677	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	67	1	655	2	N	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	57	1	565	2	N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	194	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	103	1	1087	2	N	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	61	1	616	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

05	1085	N	987	-0-	-98 B	-0-	53	1	934	2	N	-0-					40
06	1110	N	808	-0-	-302 B	-0-	48	1	760	2	N	-0-					40
07	992	N	738	-0-	-254 B	-0-	43	1	695	2	N	-0-					40
08	992	N	770	-0-	-222 B	-0-	46	1	724	2	N	-0-					40
09	810	N	737	-0-	-73 B	-0-	41	1	696	2	N	-0-					40
*10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	45	1	718	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

05	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	254	1	3088	2	N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	294	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	319	1	3187	2	N	-0-					-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	287	1	3013	2	N	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	298	1	3153	2	N	-0-					-0-
*10	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	315	1	3191	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

05	5061	X	5061	-0-	-0- B	-0-	385	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	875	-0-	-925 B	-0-	81	1	794	2	N	-0-					-0-
07	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	215	1	2149	2	N	-0-					-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0- B	-0-	184	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	275	1	2910	2	N	-0-					-0-
*10	2195	X	2195	-0-	-0- B	-0-	197	1	1998	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

05	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	199	1	2419	2	N	-0-					12
06	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	241	1	2369	2	N	-0-					12
07	2728	N	2519	-0-	-209 B	-0-	229	1	2290	2	N	-0-					12
08	2604	N	2224	-0-	-380 B	-0-	194	1	2030	2	N	-0-					12
09	2610	N	2150	-0-	-460 B	-0-	186	1	1964	2	N	-0-					12
*10	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	228	1	2313	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

05	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	107	1	1877	2	N	-0-					34
06	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	99	1	1584	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	121	1	1967	2	N	-0-					34
08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	98	1	1545	2	N	-0-					34
09	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	158	1	2662	2	N	-0-					34
*10	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	154	1	2479	2	N	1					35
							1	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635 X	2084	-0-	-551 B	-0-	159	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	161	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	249	1	2483	2	N	-0-					-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	211	1	2219	2	N	-0-					-0-
09	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	180	1	1905	2	N	-0-					-0-
10	2728 N	2689	-0-	-39 B	-0-	241	1	2448	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

05	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	888	1	6325	2	N	-0-					56
06	6736 X	6736	-0-	-0- B	-0-	994	1	5742	2	N	-0-					56
07	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	1066	1	5933	2	N	-0-					56
08	6862 X	6862	-0-	-0- B	-0-	947	1	5915	2	N	-0-					56
09	6281 X	6281	-0-	-0- B	-0-	1020	1	5261	2	N	-0-					56
*10	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	858	1	4382	2	N	-0-					56

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

05	2790 X	2621	-0-	-169 B	-0-	200	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	231	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	3053 N	3053	-0-	-0- B	-0-	278	1	2775	2	N	-0-					-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	274	1	2872	2	N	-0-					-0-
09	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	257	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	2790 N	2777	-0-	-13 B	-0-	249	1	2528	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

05	1736 N	1667	-0-	-69 B	-2079	90	1	1577	2	N	-0-					47
06	1620 N	1626	-0-	6 B	-2073	96	1	1530	2	N	-0-					47
07	1767 N	1729	-0-	-38 B	-2073	100	1	1629	2	N	-0-					47
08	1674 N	1606	-0-	-68 B	-2073	96	1	1510	2	N	-0-					47
09	1620 N	1673	-0-	53 B	-2020	94	1	1579	2	N	-0-					47
10	1736 N	1761	-0-	25 B	-1995	103	1	1658	2	N	-0-					47

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

05	1240 N	1009	-0-	-231 B	-0-	77	1	932	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	480	-0-	-810 B	-0-	44	1	436	2	N	-0-					-0-
07	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	78	1	784	2	N	-0-					-0-
08	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	122	1	1279	2	N	-0-					-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	105	1	1108	2	N	-0-					-0-
*10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	108	1	1100	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

05	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	141	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	165	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	146	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1628	-0-	-232 B	-0-	142	1	1486	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	1738	-0-	-32 B	-0-	150	1	1588	2	N	-0-					-0-
*10	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	158	1	1602	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

05	2108 N	1957	-0-	-151 B	-0-	106	1	1851	2	N	-0-					1
06	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	112	1	1785	2	N	-0-					1
07	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	104	1	1693	2	N	-0-					1
08	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	134	1	2098	2	N	-0-					1
09	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	127	1	2141	2	N	-0-					1
*10	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	126	1	2028	2	N	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	205	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	247	1	2432	2	N	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	253	1	2523	2	N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	223	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	228	1	2407	2	N	-0-					-0-
*10	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	236	1	2391	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

05	1612	N	1048	-0-	-564 B	-0-	80	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1007	-0-	-73 B	-0-	93	1	914	2	N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	104	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	92	1	963	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1019	-0-	-1 B	-0-	88	1	931	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1094	-0-	-53 B	-0-	98	1	996	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

05	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	37	1	448	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	43	1	420	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	43	1	426	2	N	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	37	1	390	2	N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64 B	-0-	33	1	353	2	N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

05	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	89	1	1567	2	N	-0-					2
06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	80	1	1277	2	N	-0-					2
07	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	82	1	1336	2	N	-0-					2
08	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	88	1	1376	2	N	-0-					2
09	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	81	1	1372	2	N	-0-					2
*10	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	87	1	1398	2	N	-0-					2

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

05	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	144	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	180	1	1775	2	N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	189	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	188	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	181	1	1912	2	N	-0-					-0-
*10	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	204	1	2075	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

05	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	293	1	3560	2	N	-0-					10
06	2926	X	2926	-0-	-0- B	-0-	270	1	2656	2	N	-0-					10
07	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	237	1	2372	2	N	-0-					10
08	2542	X	2261	-0-	-281 B	-0-	197	1	2064	2	N	-0-					10
09	2460	X	2099	-0-	-361 B	-0-	181	1	1918	2	N	-0-					10
10	2542	X	2390	-0-	-152 B	-0-	214	1	2176	2	N	-0-					10

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

05	3390	X	3390	-0-	-0- B	-0-	258	1	3132	2	N	-0-					20
06	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	304	1	2992	2	N	-0-					20
07	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	337	1	3369	2	N	-0-					20
08	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	301	1	3152	2	N	-0-					20
09	3330	X	3188	-0-	-142 B	-0-	275	1	2913	2	N	-0-					20
10	3720	X	3414	-0-	-306 B	-0-	306	1	3108	2	N	-0-					20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1418	-0-	-39 B	-0-	108	1	1310	2	N	-0-					5
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	129	1	1273	2	N	-0-					5
07	1488 N	1467	-0-	-21 B	-0-	134	1	1333	2	N	-0-					5
08	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	129	1	1358	2	N	-0-					5
09	1410 N	1128	-0-	-282 B	-0-	97	1	1031	2	N	-0-					5
10	1457 N	1450	-0-	-7 B	-0-	130	1	1320	2	N	-0-					5

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

05	1705 N	1657	-0-	-48 B	-0-	126	1	1531	2	N	-0-					27
06	1620 N	1538	-0-	-82 B	-0-	142	1	1396	2	N	-0-					27
07	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	154	1	1537	2	N	-0-					27
08	1643 N	1235	-0-	-408 B	-0-	107	1	1128	2	N	-0-					27
09	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	140	1	1475	2	N	-0-					27
10	1705 N	1390	-0-	-315 B	-0-	125	1	1265	2	N	-0-					27

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

05	2325 X	1680	-0-	-645 B	-13766	207	1	1473	2	N	-0-					88
06	2250 X	1473	-0-	-777 B	-13766	217	1	1256	2	N	-0-					88
07	2325 X	1108	-0-	-1217 B	-13766	169	1	939	2	N	-0-					88
08	1736 X	2006	-0-	270 B	-13496	277	1	1729	2	N	-0-					88
09	1620 X	1509	-0-	-111 B	-13496	245	1	1264	2	N	-0-					88
10	1674 X	1681	-0-	7 B	-13489	275	1	1406	2	N	-0-					88

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

05	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	48	1	838	2	N	-0-					7
06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	51	1	817	2	N	1	1	8			7
						1	9									
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	54	1	882	2	N	-0-					7
08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	60	1	936	2	N	-0-					7
09	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	55	1	934	2	N	-0-					7
*10	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	59	1	956	2	N	-0-					7

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

05	2976 X	2065	-0-	-911 B	-0-	111	1	1954	2	N	-0-					31
06	2880 X	1581	-0-	-1299 B	-0-	93	1	1488	2	N	-0-					31
07	2976 X	1521	-0-	-1455 B	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					31
08	2976 X	1653	-0-	-1323 B	-0-	99	1	1554	2	N	-0-					31
09	2880 X	1640	-0-	-1240 B	-0-	92	1	1548	2	N	-0-					31
10	2077 X	1778	-0-	-299 B	-0-	104	1	1674	2	N	-0-					31

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

05	3565 X	3145	-0-	-420 B	-0-	387	1	2758	2	N	-0-					139
06	3450 X	2900	-0-	-550 B	-0-	427	1	2469	2	N	4					143
						4	9									
07	3565 X	3051	-0-	-514 B	-0-	464	1	2584	2	N	3					146
						3	9									
08	3379 X	2908	-0-	-471 B	-0-	400	1	2500	2	N	7					153
						8	9									
09	3240 X	2837	-0-	-403 B	-0-	461	1	2376	2	N	-0-					153
10	3131 X	2724	-0-	-407 B	-0-	446	1	2278	2	N	-0-					153

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	42	-0-	-175 B	-0-	5	1	37	2	N	-0-					93
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	2	N	-0-					93
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	12	1	68	2	N	-0-					93
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	12	1	74	2	N	-0-					93
09	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	12	1	61	2	N	-0-					93
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	11	1	57	2	N	-0-					93

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

05	4805	X	4311	-0-	-494 B	-0-	531	1	3780	2	N	-0-					100
06	4650	X	4227	-0-	-423 B	-0-	624	1	3603	2	N	-0-					100
07	4805	X	4282	-0-	-523 B	-0-	652	1	3630	2	N	-0-					100
08	4712	X	3836	-0-	-876 B	-0-	529	1	3307	2	N	-0-					100
09	4560	X	3584	-0-	-976 B	-0-	582	1	3002	2	N	-0-					100
10	4371	X	3592	-0-	-779 B	-0-	588	1	3004	2	N	-0-					100

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

05	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	22	1	155	2	N	-0-					113
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	27	1	153	2	N	-0-					113
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	41	1	227	2	N	-0-					113
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	60	1	376	2	N	-0-					113
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	42	1	216	2	N	-0-					113
10	279	N	157	-0-	-122 B	-0-	26	1	131	2	N	-0-					113

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

05	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	181	1	3172	2	N	-0-					54
06	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-	191	1	3048	2	N	-0-					54
07	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	182	1	2951	2	N	-0-					54
08	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	189	1	2965	2	N	-0-					54
09	2953	X	2953	-0-	-0- B	-0-	165	1	2788	2	N	-0-					54
*10	2572	X	2572	-0-	-0- B	-0-	150	1	2422	2	N	-0-					54

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

05	2945	X	2105	-0-	-840 B	-0-	258	1	1836	2	N	10					211
							11	9									
06	2460	X	2259	-0-	-201 B	-0-	333	1	1925	2	N	1	176	1			36
							1	9									
07	2511	X	2292	-0-	-219 B	-0-	349	1	1943	2	N	-0-					36
08	2437	X	2437	-0-	-0- B	-0-	336	1	2101	2	N	-0-					36
09	2250	X	2192	-0-	-58 B	-0-	356	1	1836	2	N	-0-					36
10	2325	X	2262	-0-	-63 B	-0-	371	1	1891	2	N	-0-					36

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
PILLANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188327 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

05	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	1	N	-0-			-0-
06	360	N	187	-0-	-173	B	-0-	187	1	N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	1	N	-0-			-0-
08	465	N	258	-0-	-207	B	-0-	258	1	N	-0-			-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	1	N	-0-			-0-
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	1	N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		23	-0-	23	B	23	23	1	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	23			N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

05	0	N	14	-0-	14	B	-2192	14	1	N	-0-			13
06	0	N	50	-0-	50	B	-2142	50	1	N	-0-			13
07	0	N	52	-0-	52	B	-2090	52	1	N	-0-			13
08	14	N	71	-0-	57	B	-2033	71	1	N	-0-			13
09	0	N	56	-0-	56	B	-1977	56	1	N	-0-			13
10	62	N	23	-0-	-39	B	-1977	23	1	N	-0-			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		721	-0-	721	B	721	721	1	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2976	-0-	2976	B	3697	2976	1	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		359	-0-	359	B	4056	359	1	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		224	-0-	224	B	4280	224	1	N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	1	N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1	N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	1	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1782	-0-	1782	B	1782	1782	1	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		1675	-0-	1675	B	3457	1675	1	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		1150	-0-	1150	B	4607	1150	1	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	1261	-0-	1261 B	11454	1261	1			N	-0-					30
06	14B2 EXT	948	-0-	948 B	12402	948	1			N	-0-					30
07	13631 X	1229	-0-	-12402 B	-0-	1229	1			N	-0-					30
08	848 X	848	-0-	-0- B	-0-	848	1			N	-0-					30
09	1770 X	949	-0-	-821 B	-0-	949	1			N	-0-					30
10	1271 X	883	-0-	-388 B	-0-	883	1			N	-0-					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	1			N	-0-					179
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	1			N	-0-					179
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-	143	1			36
08	837 N	635	-0-	-202 B	-0-	635	1			N	-0-					36
09	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	1			N	-0-					36
*10	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	1			N	-0-					36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

05	14B2 EXT	1058	-0-	1058 B	1170	1058	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	456	-0-	456 B	1626	456	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	991	-0-	991 B	2617	991	1			N	-0-					-0-
08	5151 X	2534	-0-	-2617 B	-0-	2534	1			N	-0-					-0-
09	1020 X	889	-0-	-131 B	-0-	889	1			N	-0-					-0-
*10	1135 X	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	1			N	-0-					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	1			N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	1			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	1			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	279 N	91	-0-	-188 B	-0-	91	1			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

05	14B2 EXT	8195	-0-	8195 B	19959	8195	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	6216	-0-	6216 B	26175	6216	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5718	-0-	5718 B	31893	5718	1			N	-0-					-0-
08	37042 X	5149	-0-	-31893 B	-0-	5149	1			N	-0-					-0-
09	7980 X	4106	-0-	-3874 B	-0-	4106	1			N	-0-					-0-
10	8184 X	4569	-0-	-3615 B	-0-	4569	1			N	-0-					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

05	217 X	37	-0-	-180 B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	60 X	38	-0-	-22 B	-0-	38	1			N	-0-					-0-
07	62 X	16	-0-	-46 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	24	-0-	24 B	24	24	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25 B	49	25	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	100	-0-	100 B	149	100	1			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	3025	-0-	3025	B	4544	3025	1		N	-0-			44
06	14B2 EXT	2491	-0-	2491	B	7035	2491	1		N	-0-			44
07	14B2 EXT	2259	-0-	2259	B	9294	2259	1		N	-0-			44
08	11617 X	2323	-0-	-9294	B	-0-	2323	1		N	-0-			44
09	1643 X	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	1		N	-0-			44
*10	1493 X	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	1		N	-0-			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

05	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	1		N	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	1		N	-0-			-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	1		N	-0-			-0-
08	868 N	281	-0-	-587	B	-0-	281	1		N	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	1		N	-0-			-0-
10	992 N	242	-0-	-750	B	-0-	242	1		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

05	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	1		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	1		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1		N	-0-			-0-
08	310 N	219	-0-	-91	B	-0-	219	1		N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	1		N	-0-			-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	1		N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

05	14B2 EXT	3437	-0-	3437	B	17771	3437	1		N	-0-			16
06	14B2 EXT	2821	-0-	2821	B	20592	2821	1		N	-0-			16
07	14B2 EXT	2307	-0-	2307	B	22899	2307	1		N	-0-			16
08	23958 X	1059	-0-	-22899	B	-0-	1059	1		N	-0-			16
09	3750 X	804	-0-	-2946	B	-0-	804	1		N	-0-			16
10	3441 X	954	-0-	-2487	B	-0-	954	1		N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	1		N	-0-			12
06	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	1		N	-0-			12
07	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	1		N	-0-			12
08	279 N	169	-0-	-110	B	-0-	169	1		N	-0-			12
09	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	1		N	-0-			12
*10	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	1		N	-0-			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

05	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	394	1	25 9	N	23			30
06	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	1		N	-0-			30
07	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	1		N	-0-			30
08	434 N	163	-0-	-271	B	-0-	163	1		N	-0-			30
09	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	1		N	-0-			30
10	155 N	69	-0-	-86	B	-0-	69	1		N	-0-			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

05	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	1		N	-0-			14
06	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	1		N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
08	527 N	17	-0-	-510	B	-0-	17	1		N	-0-			14
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	1			N	-0-					120
06	3000	X	1855	-0-	-1145 B	-0-	1855	1			N	-0-					120
07	3100	X	2287	-0-	-813 B	-0-	2287	1			N	-0-					120
08	2852	X	2226	-0-	-626 B	-0-	2226	1			N	-0-					120
09	2760	X	2168	-0-	-592 B	-0-	2168	1			N	-0-					120
10	2666	X	1452	-0-	-1214 B	-0-	1419	1	33	9	N	30					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	1			N	-0-					6
06	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	1			N	-0-					6
07	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	1			N	-0-					6
08	1891	N	1879	-0-	-12 B	-0-	1879	1			N	-0-					6
09	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	1			N	-0-					6
10	1891	N	1798	-0-	-93 B	-0-	1798	1			N	-0-					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	431	-0-	-654 B	-0-	431	1			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	1			N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	1			N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	1			N	-0-					-0-
06	2267	X	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	1			N	-0-					-0-
07	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	1			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	1			N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	1			N	-0-					-0-
*10	2233	X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	1			N	-0-					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4575	X	4575	-0-	-0- B	-0-	4551	1	24	9	N	22					195
06	3532	X	3532	-0-	-0- B	-0-	3515	1	17	9	N	15					210
07	2701	X	2701	-0-	-0- B	-0-	2694	1	7	9	N	6	191	1			25
08	DLQ	G-10	3047	-0-	3047 B	3047	3038	1	9	9	N	8					33
09	DLQ	G-10	2667	-0-	2667 B	5714	2661	1	6	9	N	5					38
10	DLQ	G-10	2515	-0-	2515 B	8229	2507	1	8	9	N	7					45

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2209	-0-	-1077 B	-0-	193	1	2015	2	N	1					38
							1	9									
06	2310	X	2215	-0-	-95 B	-0-	220	1	1994	2	N	1					39
							1	9									
07	2387	X	2301	-0-	-86 B	-0-	225	1	2075	2	N	1					40
							1	9									
08	2387	X	2180	-0-	-207 B	-0-	209	1	1969	2	N	2					42
							2	9									
09	2220	X	2045	-0-	-175 B	-0-	202	1	1831	2	N	11					53
							12	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					53

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	227	1	2364	2	N	-0-					9
06	2357 X	2357	-0-	-0- B	-0-	234	1	2123	2	N	-0-					9
07	2356 X	2201	-0-	-155 B	-0-	216	1	1985	2	N	-0-					9
08	2604 X	1809	-0-	-795 B	-0-	174	1	1635	2	N	-0-					9
*09	2520 X	1987	-0-	-533 B	-0-	197	1	1790	2	N	-0-					9
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					9

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

05	3255 X	2860	-0-	-395 B	-0-	250	1	2610	2	N	-0-					31
06	3150 X	2512	-0-	-638 B	-0-	250	1	2262	2	N	-0-					31
07	2759 X	2608	-0-	-151 B	-0-	255	1	2353	2	N	-0-					31
08	2852 X	2561	-0-	-291 B	-0-	246	1	2315	2	N	-0-					31
*09	2760 X	2379	-0-	-381 B	-0-	236	1	2143	2	N	-0-					31
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT					31

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-31403					N	NO RPT					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

05	2480 N	1724	-0-	-756 B	-29820	151	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	2010	-0-	30 B	-29790	200	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	1581 N	2090	-0-	509 B	-29281	205	1	1885	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	2001	-0-	265 B	-29016	192	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1898	-0-	-112 B	-29016	189	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-29016					N	NO RPT					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

05	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	301	1	3136	2	N	-0-					50
06	2532 X	2532	-0-	-0- B	-0-	251	1	2279	2	N	2					52
						2	9									
07	2356 X	1888	-0-	-468 B	-0-	185	1	1703	2	N	-0-					52
08	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	311	1	2937	2	N	-0-					52
*09	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	344	1	3126	2	N	-0-					52
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					52

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

05	5301 X	4242	-0-	-1059 B	-0-	372	1	3870	2	N	-0-					59
06	5130 X	3755	-0-	-1375 B	-0-	374	1	3381	2	N	-0-					59
07	5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	570	1	5251	2	N	-0-					59
08	5177 X	4980	-0-	-197 B	-0-	478	1	4502	2	N	-0-					59
*09	4470 X	3621	-0-	-849 B	-0-	359	1	3261	2	N	1					60
						1	9									
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-					N	NO RPT					60

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	2130	-0-	177 B	-18661	187	1	1943	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1967	-0-	197 B	-18464	196	1	1771	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1912	-0-	331 B	-18133	187	1	1725	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1953	-0-	-186 B	-18133	187	1	1766	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1790	-0-	-190 B	-18133	178	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-18133					N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	7971	-0-	-1515 B	-0-	698	1	7273	2	N	-0-			42
06	9180	X	8170	-0-	-1010 B	-0-	813	1	7357	2	N	-0-			42
07	9486	X	8575	-0-	-911 B	-0-	840	1	7735	2	N	-0-			42
08	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-	784	1	7392	2	N	-0-			42
*09	8160	X	7713	-0-	-447 B	-0-	764	1	6942	2	N	6			48
							7	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587 B	-0-					N	NO RPT			48

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	4086	-0-	87 B	-84330	358	1	3728	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3867	-0-	-93 B	-84330	385	1	3482	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3547	-0-	-545 B	-84330	348	1	3199	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	4878	-0-	786 B	-83544	468	1	4410	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	4899	-0-	939 B	-82605	486	1	4413	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-82605					N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2152	-0-	75 B	-36294	189	1	1963	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1923	-0-	-117 B	-36294	191	1	1732	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	2058	-0-	353 B	-35941	202	1	1856	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2022	-0-	-117 B	-35941	194	1	1828	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1836	-0-	-84 B	-35941	182	1	1654	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-35941					N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2210	-0-	-363 B	-44201	194	1	2016	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	2160	-0-	-90 B	-44201	215	1	1945	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	2049	-0-	-276 B	-44201	201	1	1848	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2016	-0-	-185 B	-44201	193	1	1823	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1964	-0-	-196 B	-44201	195	1	1769	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-44201					N	NO RPT			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1147	-0-	124 B	-19549	100	1	1047	2	N	-0-			-0-
06	990	N	1220	-0-	230 B	-19319	121	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1340	-0-	317 B	-19002	131	1	1209	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	1348	-0-	325 B	-18677	129	1	1219	2	N	-0-			-0-
09	990	N	1193	-0-	203 B	-18474	118	1	1075	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-18474					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1817	-0-	-1035 B	-0-	1816	2	1	9	N	1	155	1			11
06	2220	X	2146	-0-	-74 B	-0-	2138	2	8	9	N	7					18
07	2294	X	900	-0-	-1394 B	-0-	899	2	1	9	N	1					19
08	1829	X	1815	-0-	-14 B	-0-	1814	2	1	9	N	1					20
09	2160	X	1588	-0-	-572 B	-0-	1586	2	2	9	N	2					22
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					22

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

05	1364	X	856	-0-	-508 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	765	-0-	-555 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	805	-0-	-559 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	868	N	635	-0-	-233 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	780	N	730	-0-	-50 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	804	-0-	-436 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

05	1550	N	922	-0-	-628 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	992	N	863	-0-	-129 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	930	N	750	-0-	-180 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	960	N	785	-0-	-175 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	938	-0-	-364 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

05	2325	X	1712	-0-	-613 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1594	-0-	-656 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1495	-0-	-830 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1500	-0-	-825 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1290	-0-	-960 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1743	-0-	-582 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

05	4247	X	1120	-0-	-3127 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1147	-0-	-2963 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	1495	-0-	-2752 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	923	-0-	-1309 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	1795	X	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	871	-0-	-1361 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	W	1976	-0-	1976 B	112531	1976	3			N	-0-					-0-
06	114444	X	1913	-0-	-112531 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1962	X	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1009	X	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*10	2346	X	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	593	-0-	-1608 B	-0-	593	2			N	-0-					114
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					114
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					114
08	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	2			N	-0-					114
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	580	2	3	9	N	3					117
*10	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	30	1	680	2	N	-0-					2
06	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	32	1	656	2	N	-0-					2
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	35	1	652	2	N	-0-					2
08	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	37	1	647	2	N	-0-					2
09	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	36	1	594	2	N	-0-					2
10	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	39	1	568	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34782	X	30277	-0-	-4505 B	-0-	1269	1	29006	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	30870	X	29001	-0-	-1869 B	-0-	1351	1	27650	2	N	-0-					-0-
07	31899	X	28132	-0-	-3767 B	-0-	1422	1	26708	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	30039	X	25196	-0-	-4843 B	-0-	1357	1	23839	2	N	-0-					-0-
09	29070	X	23989	-0-	-5081 B	-0-	1383	1	22605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	30039	X	23931	-0-	-6108 B	-0-	1536	1	22392	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3384	-0-	-1700 B	-0-	142	1	3242	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3899	-0-	-1021 B	-0-	182	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3856	-0-	-81 B	-0-	195	1	3660	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3634	X	3634	-0-	-0- B	-0-	196	1	3438	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3678	-0-	-222 B	-0-	212	1	3465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4030	X	3476	-0-	-554 B	-0-	223	1	3251	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	575	-0-	-1502 B	-0-	24	1	551	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1027	-0-	-983 B	-0-	48	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1109	-0-	-286 B	-0-	56	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	61	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1009	-0-	-76 B	-0-	65	1	944	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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
05	35371	X	37176	-0-	1805 B	-467889	1558	1 3 9	35615	2	N	3	3	8			-0-
06	34230	X	35035	-0-	805 B	-467084	1632	1	33403	2	N	-0-					-0-
07	35371	X	35605	-0-	234 B	-466850	1800	1 2 9	33803	2	N	2	2	8			-0-
08	37572	X	33398	-0-	-4174 B	-466850	1799	1 2 9	31597	2	N	2	2	8			-0-
09	35970	X	29983	-0-	-5987 B	-466850	1729	1 1 9	28253	2	N	1	1	8			-0-
10	37169	X	23561	-0-	-13608 B	-466850	1512	1 3 9	22046	2	N	3	3	8			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40486	X	35302	-0-	-5184 B	-0-	1480	1 3 9	33819	2	N	3	3	8			-0-
06	36450	X	33053	-0-	-3397 B	-0-	1540	1	31513	2	N	-0-					-0-
07	37665	X	31414	-0-	-6251 B	-0-	1588	1 1 9	29825	2	N	1	1	8			-0-
08	33325	X	29593	-0-	-3732 B	-0-	1594	1	27999	2	N	-0-					-0-
09	32250	X	24994	-0-	-7256 B	-0-	1441	1 1 9	23552	2	N	1	1	8			-0-
10	33325	X	26574	-0-	-6751 B	-0-	1705	1 3 9	24866	2	N	3	3	8			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33449	X	28606	-0-	-4843 B	-0-	1199	1 2 9	27405	2	N	2	2	8			-0-
06	30630	X	25458	-0-	-5172 B	-0-	1186	1	24272	2	N	-0-					-0-
07	30442	X	18937	-0-	-11505 B	-0-	957	1	17980	2	N	-0-					-0-
08	29419	X	18625	-0-	-10794 B	-0-	1003	1	17622	2	N	-0-					-0-
09	27690	X	16048	-0-	-11642 B	-0-	925	1 2 9	15121	2	N	2	2	8			-0-
10	28613	X	13248	-0-	-15365 B	-0-	850	1 1 9	12397	2	N	1	1	8			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47088	X	47088	-0-	-0- B	-0-	1974	1 2 9	45112	2	N	2	2	8			-0-
06	42202	X	42202	-0-	-0- B	-0-	1966	1	40236	2	N	-0-					-0-
07	42427	X	42427	-0-	-0- B	-0-	2145	1 2 9	40280	2	N	2	2	8			-0-
08	46748	X	39752	-0-	-6996 B	-0-	2142	1 1 9	37609	2	N	1	1	8			-0-
09	45240	X	36919	-0-	-8321 B	-0-	2129	1 2 9	34788	2	N	2	2	8			-0-
10	46748	X	34907	-0-	-11841 B	-0-	2240	1 2 9	32665	2	N	2	2	8			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	3206	-0-	-731 B	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3697	-0-	-113 B	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	2641	-0-	-1296 B	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3667	-0-	3667 B	3667	3667	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4049	-0-	4049 B	7716	4049	2			N	-0-					-0-
*10	11534 X	3818	-0-	-7716 B	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

05	3544 X	3544	-0-	-0- B	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	2425	-0-	-1175 B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2344	-0-	-1376 B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2679	-0-	2679 B	2679	2679	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2557	-0-	2557 B	5236	2557	2			N	-0-					-0-
*10	8527 X	3291	-0-	-5236 B	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

05	2542 X	1107	-0-	-1435 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	1495	-0-	-965 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	1215	-0-	-1327 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2112	-0-	2112 B	2112	2112	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1306	-0-	1306 B	3418	1306	2			N	-0-					-0-
*10	5643 X	2225	-0-	-3418 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

05	5239 X	3207	-0-	-2032 B	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	2506	-0-	-2564 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	4114	-0-	-1125 B	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2894	-0-	2894 B	2894	2894	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3316	-0-	3316 B	6210	3316	2			N	-0-					-0-
*10	10151 X	3941	-0-	-6210 B	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

05	5828 X	3711	-0-	-2117 B	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	3692	-0-	-2128 B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	6166 X	6166	-0-	-0- B	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	2885	-0-	-3129 B	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3966	-0-	-84 B	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

05	3441 X	2909	-0-	-532 B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2466	-0-	-864 B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3277	-0-	-9 B	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	3123	-0-	-57 B	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1356	-0-	-1310 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1453	-0-	-1097 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2329	-0-	-182 B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1859	-0-	-94 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	2291	X	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

05	4340	X	3314	-0-	-1026 B	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2950	-0-	-890 B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3923	2	55	9	N	50					50
09	3210	X	3209	-0-	-1 B	-0-	3146	2	63	9	N	57					107
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					N	NO RPT					107

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

05	3441	X	2476	-0-	-965 B	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2081	-0-	-979 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2950	-0-	-57 B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2533	-0-	-9 B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1698	-0-	-702 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

05	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4466	-0-	-4 B	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3760	-0-	-859 B	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5277	-0-	-458 B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4387	-0-	-1163 B	-0-	4359	2	28	9	N	25					25
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-					N	NO RPT					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	21	1	770	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	18	1	654	2	Y	-0-					8
07	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	16	1	596	2	Y	-0-					8
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	36	1	1265	2	Y	-0-					8
09	600	N	565	-0-	-35 B	-0-	15	1	550	2	Y	-0-					8
*10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	16	1	633	2	Y	-0-					8

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	133	1	4756	2	N	-0-					179
06	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	82	1	3045	2	N	-0-					179
07	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	92	1	3412	2	N	-0-					179
08	3100	X	1774	-0-	-1326 B	-0-	49	1	1725	2	N	-0-					179
09	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	105	1	3785	2	N	-0-					179
10	3100	X	1738	-0-	-1362 B	-0-	44	1	1694	2	N	-0-					179

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2			N	-0-					20
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2			N	-0-					20
07	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					20
08	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2			N	-0-					20
09	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					20
10	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	82	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1154	2	Y	-0-					95
06	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2209	2	Y	-0-					95
07	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1791	2	Y	-0-					95
08	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1576	2	Y	-0-					95
09	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1105	2	Y	-0-					95
10	1023	N	859	-0-	-164	B	-0-	22	1	837	2	Y	-0-	5	8			95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1194	2	Y	1	1	8			143
								1	9									
06	1320	N	1006	-0-	-314	B	-0-	26	1	979	2	Y	1	1	8			143
								1	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1173	2	Y	-0-					143
08	1240	N	1114	-0-	-126	B	-0-	31	1	1083	2	Y	-0-					143
09	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					143
10	1209	N	821	-0-	-388	B	-0-	21	1	800	2	Y	-0-	2	8			143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	21	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	14	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	14	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
08	4816	X	4816	-0-	-0-	B	-0-	134	1	4682	2	N	-0-					30
09	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1195	2	N	-0-					30
*10	3082	N	3082	-0-	-0-	B	-0-	77	1	3005	2	N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	B	-0-	68	1	2497	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2576	-0-	-59	B	-0-	68	1	2508	2	Y	-0-					-0-
08	2646	X	2646	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2573	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1985	-0-	-565	B	-0-	54	1	1931	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2185	-0-	-450	B	-0-	55	1	2130	2	Y	-0-	9	8			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3287	X	3287	-0-	-0- B	-0-	89	1	3197	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4065	X	4065	-0-	-0- B	-0-	107	1	3956	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	91	1	3360	2	Y	-0-					-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	92	1	3235	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	2830	-0-	-1250 B	-0-	76	1	2754	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	2062	-0-	-2154 B	-0-	52	1	2010	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	44	1	1574	2	Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	44	1	1627	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1080	-0-	-408 B	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	946	-0-	-542 B	-0-	27	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	769	-0-	-671 B	-0-	21	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	603	-0-	-482 B	-0-	15	1	588	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	89	1	3196	2	Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0- B	-0-	85	1	3156	2	Y	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	81	1	2981	2	Y	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	86	1	3002	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2016	-0-	-834 B	-0-	54	1	1962	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2774	-0-	-171 B	-0-	70	1	2704	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6109	-0-	-1765 B	-0-	166	1	5942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7620	X	5852	-0-	-1768 B	-0-	154	1	5697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6572	X	4250	-0-	-2322 B	-0-	112	1	4138	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	4302	-0-	-2270 B	-0-	119	1	4183	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	4379	-0-	-1981 B	-0-	118	1	4261	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	2919	-0-	-3188 B	-0-	73	1	2846	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	472	-0-	-117 B	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	461	-0-	-169 B	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	380	-0-	-271 B	-0-	10	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	382	-0-	-269 B	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	373	-0-	-77 B	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-
*10	5979	X	5979	-0-	-0- B	-0-	150	1	5829	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	8689	-0-	-4610 B	-0-	236	1	8452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11190	X	7492	-0-	-3698 B	-0-	197	1	7294	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10292	X	7443	-0-	-2849 B	-0-	196	1	7247	2	Y	-0-					-0-
08	9207	X	7009	-0-	-2198 B	-0-	195	1	6814	2	Y	-0-					-0-
09	8400	X	6142	-0-	-2258 B	-0-	166	1	5976	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	4589	-0-	-4091 B	-0-	115	1	4474	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	599	-0-	-610 B	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	904	-0-	-266 B	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	232	-0-	-977 B	-0-	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	82	-0-	-1127 B	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	68	-0-	-1102 B	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	31	-0-	-899 B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

05	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	105	1	3757	2	Y	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	90	1	3326	2	Y	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	95	1	3525	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	92	1	3225	2	Y	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	82	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2356	-0-	-558 B	-0-	59	1	2297	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

05	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114 B	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	151	-0-	-407 B	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	35	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	39	1	1434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	51	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	87	1	3056	2	Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	69	1	2479	2	Y	-0-					-0-
*10	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	58	1	2226	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

05	3379	X	3223	-0-	-156 B	-0-	87	1	3136	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3241	-0-	-29 B	-0-	85	1	3156	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3143	-0-	-236 B	-0-	83	1	3060	2	Y	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	97	1	3410	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2646	-0-	-594 B	-0-	71	1	2575	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2871	-0-	-477 B	-0-	72	1	2799	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

05	1767	X	171	-0-	-1596 B	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	79	-0-	-1931 B	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	50	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	142	1	4973	2	Y	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0- B	-0-	104	1	3761	2	Y	-0-					-0-
*10	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	85	1	3275	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	1487	-0-	-3287 B	-0-	40	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	4194 X	4194	-0-	-0- B	-0-	110	1	4084	2	Y	-0-					-0-
07	3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	94	1	3473	2	Y	-0-					-0-
08	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	92	1	3229	2	Y	-0-					-0-
09	4200 X	2133	-0-	-2067 B	-0-	58	1	2075	2	Y	-0-					-0-
10	4340 X	2117	-0-	-2223 B	-0-	53	1	2064	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

05	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	65	1	2343	2	Y	-0-					-0-
06	2070 N	2058	-0-	-12 B	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-					-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	61	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	2070 N	1854	-0-	-216 B	-0-	50	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*10	2935 N	2935	-0-	-0- B	-0-	74	1	2861	2	Y	-0-	1	8			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

05	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	66	1	2359	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1740 N	1700	-0-	-40 B	-0-	45	1	1655	2	Y	-0-					-0-
07	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	58	1	2152	2	Y	-0-					-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	60	1	2086	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1612	-0-	-98 B	-0-	44	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*10	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	48	1	1855	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

05	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	85	1	3053	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	73	1	2709	2	Y	-0-					-0-
07	2821 X	2689	-0-	-132 B	-0-	71	1	2618	2	Y	-0-					-0-
08	2821 X	2633	-0-	-188 B	-0-	73	1	2560	2	Y	-0-					-0-
09	2730 X	2305	-0-	-425 B	-0-	62	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	2821 X	2605	-0-	-216 B	-0-	66	1	2539	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

05	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	99	1	3542	2	Y	-0-					-0-
06	2250 X	2231	-0-	-19 B	-0-	59	1	2172	2	Y	-0-					-0-
07	2325 X	1892	-0-	-433 B	-0-	50	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	71	1	2478	2	Y	-0-					-0-
09	2460 X	2460	-0-	-0- B	-0-	67	1	2393	2	Y	-0-					-0-
*10	8724 X	8724	-0-	-0- B	-0-	220	1	8504	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

05	6727 X	3208	-0-	-3519 B	-0-	87	1	3121	2	Y	-0-					-0-
06	6150 X	2476	-0-	-3674 B	-0-	65	1	2411	2	Y	-0-					-0-
07	7673 X	7673	-0-	-0- B	-0-	202	1	7471	2	Y	-0-					-0-
08	7043 X	7043	-0-	-0- B	-0-	195	1	6848	2	Y	-0-					-0-
09	5700 X	4550	-0-	-1150 B	-0-	123	1	4427	2	Y	-0-					-0-
10	7688 X	6138	-0-	-1550 B	-0-	154	1	5984	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	1901	-0-	-1137 B	-0-	52	1	1849	2	Y	-0-					43
06	2940 X	1469	-0-	-1471 B	-0-	39	1	1430	2	Y	-0-					43
07	3038 X	1564	-0-	-1474 B	-0-	41	1	1523	2	Y	-0-					43
08	3038 X	1454	-0-	-1584 B	-0-	40	1	1414	2	Y	-0-					43
09	7463 X	7463	-0-	-0- B	-0-	202	1	7261	2	Y	-0-					43
*10	7151 X	7151	-0-	-0- B	-0-	180	1	6971	2	Y	-0-					43

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

05	4368 X	4368	-0-	-0- B	-0-	118	1	4250	2	Y	-0-					-0-
06	4592 X	4592	-0-	-0- B	-0-	121	1	4471	2	Y	-0-					-0-
07	4557 X	4233	-0-	-324 B	-0-	112	1	4121	2	Y	-0-					-0-
08	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	128	1	4470	2	Y	-0-					-0-
09	4590 X	3411	-0-	-1179 B	-0-	92	1	3319	2	Y	-0-					-0-
10	4743 X	3449	-0-	-1294 B	-0-	87	1	3362	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

05	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	146	1	5250	2	Y	-0-					10
06	5530 X	5530	-0-	-0- B	-0-	146	1	5383	2	Y	1	1	8			10
						1	9									
07	5115 X	4856	-0-	-259 B	-0-	128	1	4728	2	Y	-0-					10
08	5115 X	4548	-0-	-567 B	-0-	126	1	4422	2	Y	-0-					10
09	6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	174	1	6270	2	Y	-0-					10
*10	7136 X	7136	-0-	-0- B	-0-	179	1	6957	2	Y	-0-	1	8			10

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

05	5146 X	4611	-0-	-535 B	-0-	125	1	4486	2	Y	-0-					6
06	5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	150	1	5545	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
07	5146 X	4521	-0-	-625 B	-0-	119	1	4402	2	Y	-0-					6
08	5146 X	5143	-0-	-3 B	-0-	143	1	5000	2	Y	-0-					6
09	9973 X	9973	-0-	-0- B	-0-	269	1	9704	2	Y	-0-					6
*10	6323 X	6323	-0-	-0- B	-0-	159	1	6164	2	Y	-0-					6

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

05	5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	148	1	5304	2	Y	-0-					-0-
06	3960 X	3691	-0-	-269 B	-0-	97	1	3594	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	3902	-0-	-190 B	-0-	103	1	3799	2	Y	-0-					-0-
08	6056 X	6056	-0-	-0- B	-0-	168	1	5888	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3726	-0-	-234 B	-0-	101	1	3625	2	Y	-0-					-0-
*10	4789 X	4789	-0-	-0- B	-0-	120	1	4669	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

05	6438 X	6438	-0-	-0- B	-0-	175	1	6263	2	Y	-0-					12
06	6120 X	5057	-0-	-1063 B	-0-	133	1	4923	2	Y	1	1	8			12
						1	9									
07	6324 X	5794	-0-	-530 B	-0-	153	1	5641	2	Y	-0-					12
08	6355 X	4734	-0-	-1621 B	-0-	131	1	4603	2	Y	-0-					12
09	8688 X	8688	-0-	-0- B	-0-	235	1	8453	2	Y	-0-					12
*10	9435 X	9435	-0-	-0- B	-0-	237	1	9198	2	Y	-0-					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4330 X	4330	-0-	-0-	B	-0-	118	1	4212	2	Y	-0-					-0-
06	4336 X	4336	-0-	-0-	B	-0-	114	1	4222	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	2727	-0-	-466	B	-0-	72	1	2655	2	Y	-0-					-0-
08	3193 X	2987	-0-	-206	B	-0-	83	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	1149	-0-	-1941	B	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*10	3734 X	3734	-0-	-0-	B	-0-	94	1	3640	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

05	10662 X	10662	-0-	-0-	B	-0-	289	1	10371	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3300 X	3300	-0-	-0-	B	-0-	87	1	3213	2	Y	-0-					-0-
07	1988 X	1988	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1936	2	Y	-0-					-0-
08	1655 X	1655	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1604 X	1604	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*10	1857 X	1857	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1810	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

05	3352 X	3352	-0-	-0-	B	-0-	91	1	3261	2	Y	-0-					-0-
06	2759 X	2759	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2686	2	Y	-0-					-0-
07	1990 X	1990	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1938	2	Y	-0-					-0-
08	1521 X	1521	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	3922 X	3922	-0-	-0-	B	-0-	106	1	3816	2	Y	-0-					-0-
*10	3504 X	3504	-0-	-0-	B	-0-	88	1	3416	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

05	3784 X	3784	-0-	-0-	B	-0-	103	1	3681	2	Y	-0-					-0-
06	7642 X	7642	-0-	-0-	B	-0-	201	1	7440	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3720 X	3605	-0-	-115	B	-0-	95	1	3510	2	Y	-0-					-0-
08	3720 X	3275	-0-	-445	B	-0-	91	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	6818 X	6818	-0-	-0-	B	-0-	184	1	6634	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	3622	-0-	-98	B	-0-	91	1	3531	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

05	4302 X	4302	-0-	-0-	B	-0-	117	1	4185	2	Y	-0-					-0-
06	2280 X	2192	-0-	-88	B	-0-	58	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	2772 X	2772	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2699	2	Y	-0-					-0-
08	5166 X	5166	-0-	-0-	B	-0-	143	1	5023	2	Y	-0-					-0-
09	2280 X	1831	-0-	-449	B	-0-	49	1	1782	2	Y	-0-					-0-
*10	4280 X	4280	-0-	-0-	B	-0-	108	1	4172	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

05	2883 X	2166	-0-	-717	B	-0-	59	1	2106	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	2790 X	1554	-0-	-1236	B	-0-	41	1	1513	2	Y	-0-					7
07	3020 X	3020	-0-	-0-	B	-0-	80	1	2940	2	Y	-0-					7
08	2170 X	1040	-0-	-1130	B	-0-	29	1	1011	2	Y	-0-					7
09	2150 X	2150	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2092	2	Y	-0-					7
10	2883 X	1763	-0-	-1120	B	-0-	44	1	1719	2	Y	-0-					7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	34	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	29	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	28	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	37	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	24	1	861	2	Y	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	19	1	738	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1598	-0-	-76 B	-0-	43	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	31	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	7094	X	7094	-0-	-0- B	-0-	187	1	6907	2	Y	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0- B	-0-	140	1	4903	2	Y	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	106	1	3800	2	Y	-0-					-0-
*10	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	109	1	4215	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	8930	-0-	-3625 B	-0-	242	1	8686	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
06	12150	X	2439	-0-	-9711 B	-0-	64	1	2375	2	Y	-0-					1
07	12555	X	7245	-0-	-5310 B	-0-	191	1	7054	2	Y	-0-					1
08	10168	X	6807	-0-	-3361 B	-0-	189	1	6618	2	Y	-0-					1
09	9840	X	3410	-0-	-6430 B	-0-	92	1	3318	2	Y	-0-					1
10	8928	X	5750	-0-	-3178 B	-0-	145	1	5605	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	90	1	3225	2	Y	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	84	1	3089	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2561	-0-	-477 B	-0-	67	1	2494	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2747	-0-	-291 B	-0-	76	1	2671	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2119	-0-	-821 B	-0-	57	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	1682	-0-	-1356 B	-0-	42	1	1640	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	115	1	4119	2	Y	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0- B	-0-	95	1	3510	2	Y	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	90	1	3327	2	Y	-0-					-0-
08	5155	X	5155	-0-	-0- B	-0-	143	1	5012	2	Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	97	1	3484	2	Y	-0-					-0-
*10	9652	X	9652	-0-	-0- B	-0-	243	1	9409	2	Y	-0-	1	8			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1056	-0-	-3129 B	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1025	-0-	-1855 B	-0-	27	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1162	-0-	-326 B	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1550	-0-	-0- B	-0-	43	1	1507	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1069	-0-	-311 B	-0-	29	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*10	1262	X	1262	-0-	-0- B	-0-	32	1	1230	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	72	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	58	1	2146	2	Y	-0-					-0-
07	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	65	1	2404	2	Y	-0-					-0-
08	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	66	1	2316	2	Y	-0-					-0-
09	2040 N	1751	-0-	-289 B	-0-	47	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*10	7691 X	7691	-0-	-0- B	-0-	193	1	7498	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

05	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	17	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	547	-0-	-104 B	-0-	14	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	19	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	466	-0-	-164 B	-0-	12	1	454	2	Y	-0-					-0-
*10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	14	1	564	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

05	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	109	1	3905	2	Y	-0-					-0-
06	2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	69	1	2559	2	Y	-0-					-0-
07	2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	67	1	2464	2	Y	-0-					-0-
08	3627 X	3027	-0-	-600 B	-0-	84	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	5664 X	5664	-0-	-0- B	-0-	153	1	5511	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	2512	-0-	-1115 B	-0-	63	1	2449	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

05	6495 X	6495	-0-	-0- B	-0-	176	1	6319	2	Y	-0-					34
06	6677 X	6677	-0-	-0- B	-0-	176	1	6500	2	Y	1	1	8			34
						1	9									
07	6438 X	6438	-0-	-0- B	-0-	169	1	6269	2	Y	-0-					34
08	6451 X	6451	-0-	-0- B	-0-	179	1	6272	2	Y	-0-					34
09	6120 X	6036	-0-	-84 B	-0-	163	1	5873	2	Y	-0-					34
*10	7815 X	7815	-0-	-0- B	-0-	197	1	7618	2	Y	-0-					34

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

05	14849 X	14458	-0-	-391 B	-0-	392	1	14064	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	14370 X	12642	-0-	-1728 B	-0-	333	1	12308	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	14570 X	13060	-0-	-1510 B	-0-	344	1	12716	2	Y	-0-					-0-
08	14570 X	12385	-0-	-2185 B	-0-	344	1	12041	2	Y	-0-					-0-
09	13980 X	10991	-0-	-2989 B	-0-	297	1	10694	2	Y	-0-					-0-
10	14446 X	8965	-0-	-5481 B	-0-	226	1	8739	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5058 X	5058	-0-	-0- B	-0-	225	1	4761	2	N	65					177
						72	9									
06	3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	244	1	3259	2	N	3					180
						3	9									
*07	5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	194	1	5296	2	N	-0-					180
08	5250 X	5250	-0-	-0- B	-0-	254	1	4996	2	N	-0-					180
09	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	358	1	4226	2	N	13					193
						14	9									
*10	4403 X	4403	-0-	-0- B	-0-	277	1	4096	2	N	27					220
						30	9									

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

05	1767 N	1340	-0-	-427 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1091	-0-	-409 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	1103	-0-	-1067 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	878	-0-	-202 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*10	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

05	4557 X	2781	-0-	-1776 B	-0-	125	1	2656	2	N	-0-					180
06	4050 X	1144	-0-	-2906 B	-0-	80	1	1064	2	N	-0-					180
*07	4582 X	4582	-0-	-0- B	-0-	157	1	4271	2	N	140	178	1			142
						154	9									
08	4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-	228	1	4477	2	N	48					190
						53	9									
09	4269 X	4269	-0-	-0- B	-0-	327	1	3865	2	N	70					260
						77	9									
*10	3949 X	3949	-0-	-0- B	-0-	249	1	3679	2	N	19	181	1			98
						21	9									

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109

NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	276	1	763	2	Y	10	41	1			19
							11	9									
06	1080	N	847	-0-	-233	-0-	232	1	612	2	Y	3					22
							3	9									
07	1209	N	157	-0-	-1052	-0-	48	1	108	2	Y	1					23
							1	9									
08	1054	N	873	-0-	-181	-0-	261	1	609	2	Y	3					26
							3	9									
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	818	1	956	2	Y	4					30
							4	9									
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	354	1	957	2	Y	5					35
							6	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1665	1	4602	2	Y	31	117	1			53
							34	9									
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1753	1	4631	2	Y	14					67
							15	9									
07	6200	X	5877	-0-	-323	-0-	1805	1	4052	2	Y	18					85
							20	9									
08	6200	X	5575	-0-	-625	-0-	1668	1	3895	2	Y	11					96
							12	9									
09	6000	X	2238	-0-	-3762	-0-	1030	1	1205	2	Y	3					99
							3	9									
10	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	1600	1	4323	2	Y	12					111
							13	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	216	1	597	2	Y	8	29	1			13
							9	9									
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	182	1	481	2	Y	3					16
							3	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	293	1	659	2	Y	6					22
							7	9									
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	234	1	548	2	Y	3					25
							3	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	304	1	355	2	Y	1					26
							1	9									
10	930	N	691	-0-	-239	-0-	186	1	503	2	Y	2					28
							2	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	33	1	89	2	Y	1					4
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	54	1	121	2	Y	2					6
							2	9									
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	37	1	86	2	Y	-0-					6
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	48	1	56	2	Y	1					7
							1	9									
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	161	2	Y	1					8
							1	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051

FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	998	-0-	998	3716	31	1	967	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1042	-0-	1042	4758	1042	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1047	-0-	1047	5805	1047	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1077	-0-	1077	6882	1077	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1026	-0-	1026	7908	1026	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7908					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	323	-0-	323	1246	10	1	313	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	342	-0-	342	1588	342	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	313	-0-	313	1901	313	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	306	-0-	306	2207	306	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	259	-0-	259	2466	259	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2466					N	NO RPT					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 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
05	DLQ G-10	173	-0-	173	634	5	1	168	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	170	-0-	170	804	170	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	155	-0-	155	959	155	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	122	-0-	122	1081	122	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	145	-0-	145	1226	145	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1226					N	NO RPT					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	422	-0-	422	1618	13	1	409	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	422	-0-	422	2040	422	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	406	-0-	406	2446	406	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	445	-0-	445	2891	445	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	343	-0-	343	3234	343	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3234					N	NO RPT					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 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
05	DLQ G-10	296	-0-	296	667	9	1	287	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	586	-0-	586	1253	586	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	597	-0-	597	1850	597	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	559	-0-	559	2409	559	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	488	-0-	488	2897	488	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2897					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

05	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-					-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	33	1	1029	3	N	-0-					90
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					90
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					90
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					90
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

05	775	X	745	-0-	-30	-0-	23	1	722	3	N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	961	X	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	961	X	615	-0-	-346	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	750	X	518	-0-	-232	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	22	1	394	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	22	1	330	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	317	-0-	-241	-0-	17	1	300	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	7	1	291	2	Y	-0-			-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	245	1	4099	2	Y	-0-			3
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	229	1	4050	2	Y	-0-			3
07	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	240	1	3571	2	Y	-0-			3
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	232	1	4019	2	Y	-0-			3
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	103	1	4018	2	Y	-0-			3
10	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	93	1	3248	2	Y	-0-			3

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	344	1	5765	2	Y	-0-			1
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	294	1	5208	2	Y	-0-			1
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	363	1	5405	2	Y	-0-			1
08	5177	X	1857	-0-	-3320	-0-	101	1	1756	2	Y	-0-			1
09	5010	X	1512	-0-	-3498	-0-	38	1	1474	2	Y	-0-			1
10	5177	X	2560	-0-	-2617	-0-	71	1	2489	2	Y	-0-			1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			93
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			93
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			93
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			93
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	81	1	449	2	N	-0-					28
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	110	1	574	2	N	-0-					28
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	149	1	835	2	N	-0-					28
08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	141	1	878	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	157	1	830	2	N	-0-					28
*10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	201	1	1145	2	N	-0-					28

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	114	1	633	2	N	-0-					5
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	117	1	607	2	N	-0-					5
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	115	1	641	2	N	-0-					5
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	141	1	875	2	N	1	1	1			5
							1	9									
09	720	X	558	-0-	-162	-0-	89	1	469	2	N	-0-					5
10	744	X	321	-0-	-423	-0-	48	1	273	2	N	-0-					5

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

05	1550	X	823	-0-	-727	-0-	125	1	695	2	N	3					60
							3	9									
06	1200	X	846	-0-	-354	-0-	136	1	707	2	N	3					63
							3	9									
07	1178	X	905	-0-	-273	-0-	136	1	762	2	N	6					69
							7	9									
08	1054	X	970	-0-	-84	-0-	132	1	820	2	N	16	10	1			75
							18	9									
09	870	X	809	-0-	-61	-0-	128	1	678	2	N	3					78
							3	9									
10	899	X	860	-0-	-39	-0-	127	1	727	2	N	5	14	1			69
							6	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	N	-0-					15
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	3	N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					15
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	162	1	2115	2	N	2					57
							2	9									
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	147	1	1898	2	N	7	11	1			53
							8	9									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	175	1	2220	2	N	62	81	1			34
							68	9									
08	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	161	1	1997	2	N	-0-					34
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	163	1	2061	2	N	1					35
							1	9									
10	2449	X	2241	-0-	-208	-0-	169	1	2069	2	N	3					38
							3	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

05	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	223	1	2917	2	N	12					184
							13	9									
06	3240	X	2760	-0-	-480	-0-	197	1	2545	2	N	16	17	1			183
							18	9									
07	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	223	1	2836	2	N	49	111	1			121
							54	9									
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	209	1	2589	2	N	11					132
							12	9									
09	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	212	1	2682	2	N	22					154
							24	9									
10	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	218	1	2677	2	N	31	1	8			184
							34	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

05	2480	X	2043	-0-	-437	-0-	145	1	1896	2	N	2					36
							2	9									
06	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	163	1	2114	2	N	8	13	1			31
							9	9									
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	180	1	2294	2	N	2					33
							2	9									
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	175	1	2165	2	N	-0-					33
09	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	157	1	1991	2	N	1					34
							1	9									
10	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	179	1	2198	2	N	13					47
							14	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	2	N	6					38
							7	9									
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	N	5	9	1			34
							6	9									
07	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	129	1	1641	2	N	1					35
							1	9									
08	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	125	1	1552	2	N	10					45
							11	9									
09	1740	X	1719	-0-	-21	-0-	125	1	1579	2	N	14					59
							15	9									
10	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	130	1	1589	2	N	9					68
							10	9									

BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	252	1	3289	2	N	15					127
							17	9									
06	3420	X	2889	-0-	-531	-0-	205	1	2647	2	N	34	18	1			143
							37	9									
07	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	251	1	3188	2	N	2					145
							2	9									
08	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	203	1	2517	2	N	10					155
							11	9									
09	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	246	1	3105	2	N	10					165
							11	9									
10	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	258	1	3166	2	N	35	1	8			199
							39	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	214 1 7 9	2796 2	N	6			70
06	3090 X	2824	-0-	-266	-0-	202 1 6 9	2616 2	N	5			75
07	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	210 1 8 9	2676 2	N	7			82
08	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	193 1 14 9	2395 2	N	13			95
09	3030 X	2912	-0-	-118	-0-	212 1 21 9	2679 2	N	19			114
*10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	238 1 22 9	2919 2	N	20	106 1	1 8	27

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418 X	2216	-0-	-202	-0-	157	1	2055	2	N	4					104
						4	9									
06	2340 X	1988	-0-	-352	-0-	142	1	1840	2	N	5					109
						6	9									
07	2356 X	2275	-0-	-81	-0-	164	1	2091	2	N	18					127
						20	9									
08	2325 X	2216	-0-	-109	-0-	158	1	1958	2	N	91	186	1			32
						100	9									
09	2250 X	2202	-0-	-48	-0-	160	1	2028	2	N	13	1	8			44
						14	9									
*10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	173	1	2118	2	N	10					54
						11	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

05	1085 X	996	-0-	-89	-0-	71	1	924	2	N	1					134
						1	9									
06	1050 X	916	-0-	-134	-0-	63	1	816	2	N	34	148	1			20
						37	9									
07	992 X	983	-0-	-9	-0-	72	1	911	2	N	-0-					20
08	992 X	907	-0-	-85	-0-	67	1	832	2	N	7					27
						8	9									
09	960 X	906	-0-	-54	-0-	66	1	828	2	N	11					38
						12	9									
10	992 X	868	-0-	-124	-0-	65	1	799	2	N	4					42
						4	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	1022	1	1292	2	N	1	1	8			35
						1	9									
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	531	1	942	2	N	-0-					35
07	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	408	1	738	2	N	-0-					35
08	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	536	1	629	2	N	-0-					35
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	412	1	794	2	N	9					44
						10	9									
*10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	741	1	1569	2	N	28					72
						31	9									

NELTA (SMACKOVER) 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042209 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9312 - 9402

05	3627 X	3002	-0-	-625	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	3420 X	2572	-0-	-848	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	3534 X	2650	-0-	-884	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
08	3255 X	2626	-0-	-629	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	2910 X	2073	-0-	-837	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELTA (SMACKOVER) //CONT.// 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	B -0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 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
05	589	N	527	-0-	-62	B -0-	527	2			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	B -0-	508	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	B -0-	525	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	B -0-	519	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	518	N	518	-0-	-0-	B -0-	518	2			N	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	B -0-	716	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	N	769	-0-	-0-	B -0-	769	2			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	B -0-	709	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	B -0-	721	2			N	-0-					-0-
08	775	N	673	-0-	-102	B -0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	673	-0-	-47	B -0-	673	2			N	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	B -0-	729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 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
05	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
06	540 N	381	-0-	-159 B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2	N	-0-			-0-
*10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 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
05	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
06	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
08	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
*10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	221	-0-	-771 B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	26	-0-	-191 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

05	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

05	SWR 10	1223	-0-	1223	68025	1223	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1154	-0-	1154	69179	1154	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1403	-0-	1403	70582	1403	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1392	-0-	1392	71974	1392	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1274	-0-	1274	73248	1274	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1254	-0-	1254	74502	1254	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

05	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2	N	-0-			-0-
06	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	2	N	-0-			-0-
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2	N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
*10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 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
05	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

05	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2309	-0-	-140	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
08	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
*10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

05	SWR 10	1406	-0-	1406	82469	1406	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1243	-0-	1243	83712	1243	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1301	-0-	1301	85013	1301	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1478	-0-	1478	86491	1478	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1514	-0-	1514	88005	1514	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1518	-0-	1518	89523	1518	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

05	2943 N	2837	-0-	-106	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

05	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

05	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	2	N	-0-			-0-
06	750 N	343	-0-	-407	-0-	343	2	N	-0-			-0-
07	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	2	N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
*10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

05	3100	N	473	-0-	-2627	11464	473	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	455	-0-	-2545	8919	455	2		N	-0-					-0-
07	3100	N	476	-0-	-2624	6295	476	2		N	-0-					-0-
08	3100	N	503	-0-	-2597	3698	503	2		N	-0-					-0-
09	3000	N	491	-0-	-2509	1189	491	2		N	-0-					-0-
*10	1676	N	487	-0-	-1189	-0-	487	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-					-0-
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2		N	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2		N	-0-					-0-
07	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2		N	-0-					-0-
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2		N	-0-					-0-
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2		N	-0-					-0-
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3564	-0-	464	464	3564	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3866	-0-	766	1230	3866	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3583	-0-	583	1813	3583	2			N	-0-					-0-
*10	5222	X	3409	-0-	-1813	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH E WELL #: 1 RRCID -> 209253 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550

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

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	801	1	2772	2	N	-0-			-0-
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	743	1	2362	2	N	-0-			-0-
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	701	1	2192	2	N	-0-			-0-
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	678	1	1757	2	N	-0-			-0-
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	659	1	1613	2	N	-0-			-0-
*10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	678	1	1501	2	N	-0-			-0-

J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

05	INC G-10	644	-0-	644	2337	644	2			N	-0-			-0-
06	INC G-10	535	-0-	535	2872	535	2			N	-0-			-0-
07	INC G-10	277	-0-	277	3149	277	2			N	-0-			-0-
08	INC G-10	366	-0-	366	3515	366	2			N	-0-			-0-
09	1300 N	479	-0-	-821	2694	479	2			N	-0-			-0-
*10	3100 N	499	-0-	-2601	93	499	2			N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
*10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

05	4402 X	3876	-0-	-526	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
06	4230 X	3294	-0-	-936	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	3532	-0-	-839	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
08	4340 X	3585	-0-	-755	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
09	4020 X	3585	-0-	-435	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
*10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

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

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 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
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					50
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					50
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					50
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-					50
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			N	-0-					50
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 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
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	41	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	35	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	39	1	1035	2	N	-0-					-0-
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	141	1	2156	2	N	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	127	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	86	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	83	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	88	1	2345	2	N	-0-					-0-
*10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	103	1	2768	2	N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 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
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

05	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

05	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2253	-0-	-134	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 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
05	3069	X	501	-0-	-2568	-0-	9	1	492	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	456	-0-	-2514	-0-	8	1	448	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	848	-0-	-175	-0-	15	1	833	2	N	-0-					-0-
08	713	X	588	-0-	-125	-0-	11	1	577	2	N	-0-					-0-
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	13	1	664	2	N	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

05	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	36	1	2090	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1937	-0-	-373	-0-	36	1	1901	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	35	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	38	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	38	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	39	1	1971	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	88	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2152	-0-	-428	-0-	75	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	81	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	82	1	2150	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	75	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	78	1	2114	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

05	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					11
06	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					11
07	930	N	22	-0-	-908	-0-	22	2			N	-0-					11
08	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-					11
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					11
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	52	1	883	2	N	-0-					-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	53	1	860	2	N	-0-					-0-
07	899	N	737	-0-	-162	-0-	45	1	692	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	60	1	959	2	N	-0-					-0-
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

05	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	132	-0-	-1128	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	359	-0-	-1036	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	811	-0-	-336	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557 #	2254	-0-	-2303	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	3630 #	1982	-0-	-1648	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
08	6638	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
09	10085	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			N	-0-					-0-
*10	8487	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	N	8					199
06	1650 N	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			N	-0-					199
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					199
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	N	11					210
*09	1500 N	1201	-0-	-299	-0-	1200	2	1	9	N	1					211
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	4					215

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	79	1	1889	2	Y	45	53	1			32
						50	9									
06	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	75	1	1767	2	Y	42	57	1			17
						46	9									
07	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	81	1	1903	2	Y	47	42	1			22
						52	9									
08	INC G-10	2055	-0-	2055	2055	83	1	1928	2	Y	40	36	1			26
						44	9									
09	INC G-10	2013	-0-	2013	4068	81	1	1888	2	Y	40	37	1			29
						44	9									
10	INC G-10	2038	-0-	2038	6106	79	1	1891	2	Y	62	57	1			34
						68	9									

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9880 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

05	4309	X	3579	-0-	-730	-0-	100	1	3478	2	N	1	1	8			19
							1	9									
06	4170	X	3834	-0-	-336	-0-	156	1	3678	2	N	-0-					19
07	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	160	1	3699	2	N	2	2	8			19
							2	9									
08	4061	X	3123	-0-	-938	-0-	92	1	2958	2	N	66					85
							73	9									
*09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	164	1	3893	2	N	1	1	8			85
							1	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					85

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

05	4092 X	3886	-0-	-206	-0-	194	1	3692	2	Y	-0-					-0-
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	202	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	4091	-0-	-1	-0-	205	1	3886	2	Y	-0-					-0-
08	3999 X	3337	-0-	-662	-0-	167	1	3170	2	Y	-0-					-0-
09	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	197	1	3750	2	Y	-0-					-0-
10	3999 X	3953	-0-	-46	-0-	198	1	3755	2	Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

05	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 115134 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7834 - 7846

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 7/17/2013

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	N	8	172	1	1	8	-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1736 N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1647	-0-	-243	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. //CONT.// 001641
BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

05	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	193	1	1126	2	N	-0-				28
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	283	1	994	2	N	-0-				28
07	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	241	1	1051	2	N	-0-				28
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	-0-				28
09	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	99	1	1013	2	N	-0-				28
*10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	329	1	1215	2	N	-0-				28

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

05	13640 X	7702	-0-	-5938	-0-	954	1	6748	2	N	-0-				48
06	13200 X	7205	-0-	-5995	-0-	874	1	6331	2	N	-0-				48
07	8494 X	7458	-0-	-1036	-0-	959	1	6499	2	N	-0-				48
08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	930	1	6366	2	N	-0-				48
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	903	1	6054	2	N	-0-				48
10	6851 X	6833	-0-	-18	-0-	912	1	5921	2	N	-0-				48

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

05	27201 X	27201	-0-	-0-	-0-	1090	1	26111	2	N	-0-				25
06	26168 X	26168	-0-	-0-	-0-	1063	1	25105	2	N	-0-				25
07	25968 X	25968	-0-	-0-	-0-	1062	1	24906	2	N	-0-				25
08	29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	1210	1	27985	2	N	-0-				25
09	27954 X	27954	-0-	-0-	-0-	1144	1	26810	2	N	-0-				25
*10	29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	1177	1	27899	2	N	-0-				25

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

05	4805 X	4349	-0-	-456	-0-	174	1	4175	2	N	-0-				-0-
06	4650 X	4136	-0-	-514	-0-	168	1	3968	2	N	-0-				-0-
07	4681 X	4277	-0-	-404	-0-	176	1	4101	2	N	-0-				-0-
08	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	179	1	4164	2	N	-0-				-0-
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	169	1	3952	2	N	-0-				-0-
*10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	170	1	4030	2	N	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707 X	22715	-0-	-1992	-0-	909	1	21781	2	Y	23	32	1			16
						25	9									
06	23640 X	21647	-0-	-1993	-0-	879	1	20749	2	Y	17	26	1			7
						19	9									
07	24242 X	21850	-0-	-2392	-0-	892	1	20933	2	Y	23	19	1			11
						25	9									
08	INC G-10	20971	-0-	20971	20971	869	1	20099	2	Y	3	12	1			2
						3	9									
09	INC G-10	19939	-0-	19939	40910	816	1	19123	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	INC G-10	19857	-0-	19857	60767	803	1	19032	2	Y	20	9	1			11
						22	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	156	1	5441	2	N	15	10	8			23
						17	9									
06	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	226	1	5291	2	N	7					30
						8	9									
07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	249	1	5731	2	N	24	24	8			30
						26	9									
08	5611 X	4870	-0-	-741	-0-	147	1	4723	2	N	-0-					30
*09	5520 X	5166	-0-	-354	-0-	209	1	4945	2	N	11	11	8			30
						12	9									
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					30

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	803	1	935	2	N	9	9	8			16
						10	9									
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	1203	1	1574	2	N	3					19
						3	9									
07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	1259	1	1646	2	N	14	14	8			19
						15	9									
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	805	1	1545	2	N	-0-					19
*09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	1095	1	1508	2	N	6	6	8			19
						7	9									
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					19

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

05	7502 X	6129	-0-	-1373	-0-	742	1	5383	2	N	4	4	8			8
						4	9									
06	6030 X	4981	-0-	-1049	-0-	1017	1	3963	2	N	1					9
						1	9									
07	6231 X	4931	-0-	-1300	-0-	1064	1	3859	2	N	7	7	8			9
						8	9									
08	5859 X	4007	-0-	-1852	-0-	676	1	3331	2	N	-0-					9
*09	5670 X	5537	-0-	-133	-0-	1026	1	4508	2	N	3	3	8			9
						3	9									
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					9

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	48	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	71	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	71	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	48	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	64	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	473	1	1815	2	N	4	4	8			7
							4	9									
06	3000	X	2422	-0-	-578	-0-	677	1	1744	2	N	1					8
							1	9									
07	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	681	1	1737	2	N	6	6	8			8
							7	9									
08	3100	X	1745	-0-	-1355	-0-	442	1	1303	2	N	-0-					8
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	970	1	3704	2	N	8	3	8			13
							9	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					13

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	13010	-0-	-4474	-0-	363	1	12638	2	N	8	8	8			14
							9	9									
06	16920	X	14979	-0-	-1941	-0-	613	1	14362	2	N	4					18
							4	9									
07	17298	X	15124	-0-	-2174	-0-	629	1	14480	2	N	14	14	8			18
							15	9									
08	17298	X	13423	-0-	-3875	-0-	404	1	13018	2	N	1					19
							1	9									
*09	16380	X	14222	-0-	-2158	-0-	575	1	13639	2	N	7	7	8			19
							8	9									
10	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					19

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	46	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	53	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1108	-0-	-907	-0-	46	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1040	-0-	-603	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	999	-0-	-321	-0-	40	1	959	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	901	2	N	26					26
							29	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	459	1	397	2	N	2					28
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			28
*09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					28
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					28

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	216	1	7523	2	N	8	7	8			14
							9	9									
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	359	1	8415	2	N	3					17
							3	9									
07	8122	X	7827	-0-	-295	-0-	325	1	7488	2	N	13	13	8			17
							14	9									
08	9145	X	7187	-0-	-1958	-0-	216	1	6971	2	N	-0-					17
09	8850	X	8843	-0-	-7	-0-	357	1	8478	2	N	7	6	8			18
							8	9									
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					18

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2414	-0-	-624	-0-	531	1	1870	2	N	12	12	8			20
							13	9									
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	981	1	3934	2	N	8					28
							9	9									
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1014	1	4003	2	N	23	23	8			28
							25	9									
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	916	1	2042	2	N	8					36
							9	9									
09	4920	X	4389	-0-	-531	-0-	1153	1	3221	2	N	14	14	8			36
							15	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					36

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	22	1	778	2	N	-0-					-0-
06	810	N	485	-0-	-325	-0-	19	1	466	2	N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	32	1	727	2	N	-0-					-0-
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	19	1	624	2	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

05	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	55	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	70	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	84	1	1920	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	56	1	1803	2	N	1					1
							1	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	2086	2	N	-0-					1
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					1

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	305	1	5094	2	N	-0-					38
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	229	1	3935	2	N	1					39
							1	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	254	1	4408	2	N	2					41
							2	9									
08	6417	X	5028	-0-	-1389	-0-	292	1	4725	2	N	10	10	8			41
							11	9									
*09	6210	X	4450	-0-	-1760	-0-	299	1	4149	2	N	2					43
							2	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					43

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					5
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-					5
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	1	1	8			5
							1	9									
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					5
*09	390	N	20	-0-	-370	-0-	1	1	18	2	N	1					6
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					6

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	N	1	1	8			2
							1	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	N	-0-					2
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	19	1	434	2	N	2	2	8			2
							2	9									
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	12	1	382	2	N	-0-					2
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	1	1	8			2
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	5597	-0-	-2370	-0-	619	1	4968	2	N	9	9	8			28
							10	9									
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	874	1	4290	2	N	2					30
							2	9									
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	939	1	4878	2	N	26	26	8			30
							29	9									
08	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	610	1	4557	2	N	-0-					30
*09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	951	1	6059	2	N	7	7	8			30
							8	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					30

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	39	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	58	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	57	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	37	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	50	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7723	-0-	-523	-0-	963	1	6738	2	N	20	18	8			32
							22	9									
06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	1403	1	6892	2	N	10					42
							11	9									
07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1477	1	7318	2	N	32	32	8			42
							35	9									
08	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	928	1	6006	2	N	6					48
							7	9									
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1379	1	6964	2	N	20	18	8			50
							22	9									
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					50

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1055	1	3949	2	N	28	28	8			46
							31	9									
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1475	1	3897	2	N	5					51
							6	9									
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1615	1	4036	2	N	40	38	8			53
							44	9									
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	884	1	2072	2	N	9					62
							10	9									
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1397	1	4780	2	N	29	22	8			69
							32	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					69

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5035	-0-	-1475	-0-	709	1	4313	2	N	12	12	8			29
							13	9									
06	6300	X	4795	-0-	-1505	-0-	1031	1	3758	2	N	5					34
							6	9									
07	6510	X	5491	-0-	-1019	-0-	1111	1	4348	2	N	29	29	8			34
							32	9									
08	6355	X	4485	-0-	-1870	-0-	655	1	3830	2	N	-0-					34
*09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1085	1	5051	2	N	13	13	8			34
							14	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					34

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	287	1	1067	2	N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	427	1	1587	2	N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	424	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	292	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	423	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	987	-0-	-594	-0-	512	1 7 9	468	2	N	6	6	8			11
06	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	726	1 1 9	338	2	N	1					12
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	746	1 10 9	200	2	N	9	9	8			12
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	492	1 3 9	447	2	N	3					15
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	702	1 7 9	316	2	N	6	6	8			15
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					15

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6733	-0-	-1048	-0-	1118	1 26 9	5589	2	N	24	24	8			41
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	1986	1 8 9	5118	2	N	7					48
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1429	1 40 9	5837	2	N	36	36	8			48
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	897	1	5900	2	N	-0-					48
*09	7110	X	6622	-0-	-488	-0-	1265	1 19 9	5338	2	N	17	17	8			48
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					48

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	1064	2	N	1	1	8			3
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1057	2	N	-0-					3
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	47	1 2 9	1088	2	N	2	2	8			3
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	29	1	955	2	N	-0-					3
*09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	42	1 1 9	1002	2	N	1	1	8			3
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5348	-0-	-294	-0-	1018	1 31 9	4299	2	N	28	25	8			46
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1527	1 15 9	4607	2	N	14					60
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1587	1 52 9	4518	2	N	47	47	8			60
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	999	1 9 9	4432	2	N	8					68
*09	6150	X	5896	-0-	-254	-0-	1477	1 29 9	4390	2	N	26	26	8			68
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					68

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

05	2635 X	1997	-0-	-638	-0-	1621	1	372	2	N	4					89
						4	9									
06	2550 X	1774	-0-	-776	-0-	1386	1	379	2	N	8					97
						9	9									
07	2635 X	2557	-0-	-78	-0-	1501	1	1033	2	N	21					118
						23	9									
08	2511 X	1794	-0-	-717	-0-	1685	1	32	2	N	70	70	8			118
						77	9									
*09	2430 X	2413	-0-	-17	-0-	1646	1	748	2	N	17					135
						19	9									
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					135

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

05	3627 X	2276	-0-	-1351	-0-	64	1	2210	2	N	2	2	8			28
						2	9									
06	3510 X	2680	-0-	-830	-0-	110	1	2570	2	N	-0-					28
07	3596 X	2581	-0-	-1015	-0-	107	1	2473	2	N	1	1	8			28
						1	9									
08	3193 X	2511	-0-	-682	-0-	76	1	2435	2	N	-0-					28
*09	3090 X	2505	-0-	-585	-0-	101	1	2403	2	N	1	1	8			28
						1	9									
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					28

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	3318	-0-	-619	-0-	1799	1	1516	2	N	3					85
						3	9									
06	3810 X	2619	-0-	-1191	-0-	1588	1	1018	2	N	12					97
						13	9									
07	3937 X	3573	-0-	-364	-0-	1585	1	1958	2	N	27					124
						30	9									
08	3534 X	3360	-0-	-174	-0-	1770	1	1504	2	N	78	78	8			124
						86	9									
*09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	1793	1	2404	2	N	20					144
						22	9									
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					144

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

05	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					72
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					72
07	3782 X	2166	-0-	-1616	-0-	2166	2			N	-0-					72
08	4960 X	2455	-0-	-2505	-0-	2455	2			N	-0-					72
09	4800 X	3364	-0-	-1436	-0-	3364	2			N	-0-					72
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					55
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					55
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					55
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					55
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					60
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	N	13					73

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

05	620 N	350	-0-	-270	-0-	350	2			N	-0-					110
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	627	2	24	9	N	22					132
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	N	13					145
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					152
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	590	2	19	9	N	17					169
*10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3					172

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	3	1	4257	2	Y	20					94
							22	9									
06	4080	X	4056	-0-	-24	-0-	3	1	4023	2	Y	27					121
							30	9									
07	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	3781	2	24	9	Y	22					143
08	4278	X	3916	-0-	-362	-0-	3890	2	26	9	Y	24					167
09	4140	X	3554	-0-	-586	-0-	3533	2	21	9	Y	19					186
10	4278	X	4265	-0-	-13	-0-	4235	2	30	9	Y	27					213

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

05	558	N	517	-0-	-41	-0-	515	2	2	9	Y	2					13
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	464	2	3	9	Y	3					16
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	490	2	3	9	Y	3					19
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					22
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	457	2	3	9	Y	3					25
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	485	2	3	9	Y	3					28

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	54	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

05	6665	X	5738	-0-	-927	-0-	287	1	5451	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	300	1	5700	2	Y	-0-					-0-
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	308	1	5846	2	Y	-0-					-0-
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	297	1	5634	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	338	1	6412	2	Y	-0-					-0-
*10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	347	1	6589	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-			-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	75	1	1429	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1031	-0-	-643	-0-	52	1	979	2	Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			95
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-			95
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	80	1	1519	2	Y	-0-			95
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-			95
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	81	1	1531	2	Y	-0-			95
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	66	1	1247	2	Y	-0-			95

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

05	1395	N	452	-0-	-943	-0-	27	1	425	2	N	-0-			-0-
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	29	1	800	2	N	-0-			-0-
07	961	N	717	-0-	-244	-0-	24	1	693	2	N	-0-			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	-0-			-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	25	1	791	2	N	-0-			-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210	X	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	124	X	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	180	X	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	186	X	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

05	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	659	2	20	9	N	18	1	8			119
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	649	2	14	9	N	13	1	8			131
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	689	2	11	9	N	10					141
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	N	8					149
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	698	2	15	9	N	14	150	1			13
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	N	10					23

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

05	1643 #	1316	-0-	-327	-0-	1271	2	45	9	N	41	179	1			77
06	1740 #	743	-0-	-997	-0-	743	2			N	-0-					77
07	1798 #	1397	-0-	-401	-0-	1394	2	3	9	N	3					80
08	1798 #	1376	-0-	-422	-0-	1374	2	2	9	N	2					82
09	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	9	9	N	8					90
10	1395 #	1296	-0-	-99	-0-	1274	2	22	9	N	20					110

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

05	1147 #	904	-0-	-243	-0-	884	2	20	9	N	18					338
06	1110 #	829	-0-	-281	-0-	814	2	15	9	N	14	1	8			351
07	1147 #	867	-0-	-280	-0-	845	2	22	9	N	20					371
08	1054 #	798	-0-	-256	-0-	784	2	14	9	N	13					384
09	930 #	767	-0-	-163	-0-	756	2	11	9	N	10					394
10	899 #	819	-0-	-80	-0-	795	2	24	9	N	22	170	1			246

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			35
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1	1	8			35
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	N	8					43
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					43
09	750 N	664	-0-	-86	-0-	653	2	11	9	N	10					53
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	686	2	19	9	N	17					70

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

05	1736 N	1409	-0-	-327	-0-	1400	2	9	9	N	8					165
06	1890 N	1307	-0-	-583	-0-	1279	2	28	9	N	25	171	1	1	8	18
07	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1518	2	9	9	N	8					26
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1403	2	21	9	N	19					45
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	N	18					63
10	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1332	2	10	9	N	9					72

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	701	-0-	-198	-0-	20	1	681	2	N	-0-					202
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	-0-					202
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					202
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-	174	1			28
09	810	N	413	-0-	-397	-0-	12	1	397	2	N	4					32
							4	9									
10	1054	N	724	-0-	-330	-0-	21	1	703	2	N	-0-					32

OLETHA, S.W. (TRAVIS PEAK) 67108 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 164224 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7562 - 7567

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2270	-0-	-1870	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	1869	-0-	-2409	-0-	4	1	1865	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

05	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2101	-0-	-329	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2204	-0-	-307	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2183	-0-	-157	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	5	1	2339	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015 N	1447	-0-	-568	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	946	-0-	-434	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1129	-0-	-235	-0-	3	1	1126	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

05	4185 X	3117	-0-	-1068	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
08	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
*10	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	11	1	4770	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	2594	-0-	-886	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
07	3596 X	2091	-0-	-1505	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	3751 X	1720	-0-	-2031	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	3630 X	832	-0-	-2798	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	3751 X	2014	-0-	-1737	-0-	26	1	1988	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

05	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1146	-0-	-373	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1372	-0-	-333	-0-	3	1	1369	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
*10	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	14	1	6142	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

05	744 N	396	-0-	-348	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

05	3627 X	1820	-0-	-1807	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	2880 X	1809	-0-	-1071	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	2976 X	2407	-0-	-569	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	1174	-0-	-1802	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
*10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	10	1	4471	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	1572	-0-	-970	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	2460 X	1575	-0-	-885	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	2542 X	1421	-0-	-1121	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1581 X	1200	-0-	-381	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1590 X	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	4	1	1744	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	2340 N	2169	-0-	-171	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2511 N	2105	-0-	-406	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
08	2325 N	1852	-0-	-473	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	2160 N	1858	-0-	-302	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	5	1	2036	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

05	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	2666 X	1478	-0-	-1188	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	2604 X	1435	-0-	-1169	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	3420 X	1136	-0-	-2284	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	3534 X	2224	-0-	-1310	-0-	5	1	2219	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

05	1023 N	827	-0-	-196	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	714	-0-	-306	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	809	-0-	-2105	-0-	809	3			N	-0-			-0-
06	1020 X	582	-0-	-438	-0-	582	3			N	-0-			-0-
07	1054 X	719	-0-	-335	-0-	719	3			N	-0-			-0-
08	899 X	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-			-0-
09	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
*10	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

05	5735 X	5280	-0-	-455	-0-	5280	3			N	-0-			-0-
06	5550 X	5180	-0-	-370	-0-	5180	3			N	-0-			-0-
07	5828 X	5264	-0-	-564	-0-	5264	3			N	-0-			-0-
08	5828 X	5007	-0-	-821	-0-	5007	3			N	-0-			-0-
09	5640 X	4797	-0-	-843	-0-	4797	3			N	-0-			-0-
*10	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	13	1	5557	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
*10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	6	1	2800	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

05	4681 X	3628	-0-	-1053	-0-	3628	3			N	-0-			-0-
06	4530 X	3138	-0-	-1392	-0-	3138	3			N	-0-			-0-
07	4681 X	3282	-0-	-1399	-0-	3282	3			N	-0-			-0-
08	4092 X	3114	-0-	-978	-0-	3114	3			N	-0-			-0-
09	3510 X	2914	-0-	-596	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
10	3627 X	3315	-0-	-312	-0-	8	1	3307	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-			-0-
07	2697 X	2477	-0-	-220	-0-	2477	3			N	-0-			-0-
08	2728 X	1724	-0-	-1004	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
10	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	6	1	2560	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

05	1147 N	763	-0-	-384	-0-	763	3			N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-			-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-			-0-
*10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

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

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					46
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					46
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					46
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					46
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					46
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					46

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

05	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	637	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	733	-0-	-797	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	736	-0-	-845	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	450	N	139	-0-	-311	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	1	1	440	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

05	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1060	-0-	-680	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	423	-0-	-1251	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	796	-0-	-847	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	5	1	2300	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	5	1	2149	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	791	2	33	9	N	30	123	1			402
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	959	2	35	9	N	32					434
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	26					460
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	849	2	35	9	N	32					492
09	990	N	952	-0-	-38	-0-	935	2	17	9	N	15					507
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1			362

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	696	2	26	9	N	24					264
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	680	2	25	9	N	23	181	1			106
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	694	2	34	9	N	31					137
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	691	2	36	9	N	33					170
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	664	2	33	9	N	30					200
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	636	2	34	9	N	31					231

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	1	1	356	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	931	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

05	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3					24
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	22	1			3
07	372 N	277	-0-	-95	-0-	274	3	3	9	Y	3					6
08	372 N	109	-0-	-263	-0-	109	3			Y	-0-					6
09	330 N	106	-0-	-224	-0-	105	3	1	9	Y	1					7
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	251	3	1	9	Y	1					8

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5					48
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	3	2	9	Y	2	43	1			7
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2006	3	4	9	Y	4					11
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	3	1	9	Y	1					12
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	Y	4					16
*10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	2	1	1555	3	Y	3					19
						3	9									

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 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
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					4
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	4	1			1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	1	1	515	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

05	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	4	1	1588	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

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

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 015602 COMPL. DATE 05/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	1419	-0-	-1743	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	1717	-0-	-1445	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	2532	-0-	-528	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8470 - 8568

05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	1	1	420	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			37
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3	N	-0-			37
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			37
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			37
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-			37
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			37

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	847	3	435	9	Y	395	343	1			132
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	838	3	385	9	Y	350	347	1			135
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	770	3	355	9	Y	323	340	1			118
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	753	3	308	9	Y	280	178	1			220
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1353	3	319	9	Y	290	362	1			148
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1	1	756	3	Y	250	178	1			220
							275	9									

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 C RRCID -> 033640 COMPL. DATE 01/22/1964 TOTAL DEPTH 10298 PERF. N/A

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

05	SWR 10		2585	-0-	2585	21218	2585	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		2366	-0-	2366	23584	2366	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10		2167	-0-	2167	25751	2167	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10		2326	-0-	2326	28077	2326	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10		2162	-0-	2162	30239	2162	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10		2371	-0-	2371	32610	5	1	2366	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

05	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	3	N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					3
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1					1
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					1
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			Y	-0-					1
10	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	761	-0-	-417	-0-	1	1	760	3	N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

05	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1382	3	15	9	Y	14					131
06	1440 N	1216	-0-	-224	-0-	1210	3	6	9	Y	5	118	1			18
07	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	1277	3	14	9	Y	13					31
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	3	2	9	Y	2					33
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1741	3	9	9	Y	8					41
10	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	2	1	1187	3	Y	5					46
						6	9									

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	270 X	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	341 X	227	-0-	-114	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	992 N	550	-0-	-442	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	992 N	296	-0-	-696	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	960 N	176	-0-	-784	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	3848	-0-	-337	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
08	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
09	4050 X	3376	-0-	-674	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
10	3999 X	3795	-0-	-204	-0-	9	1	3786	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	806 N	456	-0-	-350	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	703	-0-	-317	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

05	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

05	2697 N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2580	-0-	-117	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
08	2635 N	2603	-0-	-32	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2610 N	2141	-0-	-469	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2573 N	1022	-0-	-1551	-0-	1	1	1021	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

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

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

05	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	3			N	-0-					-0-
06	3059 X	3023	-0-	-36	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	6	1	2525	3	N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

05	5146 X	5022	-0-	-124	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	4980 X	4849	-0-	-131	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
07	5146 X	4777	-0-	-369	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
08	5146 X	4692	-0-	-454	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	4980 X	4442	-0-	-538	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
10	5022 X	4618	-0-	-404	-0-	11	1	4607	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

05	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2700 X	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
10	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	6	1	2621	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	3	1	1353	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

05	868	N	428	-0-	-440	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	540	N	268	-0-	-272	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

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

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	819	-0-	819	37660	819	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	711	-0-	711	38371	711	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	655	-0-	655	39026	655	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	635	-0-	635	39661	635	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	570	-0-	570	40231	570	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	645	-0-	645	40876	1	1	644	3	N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
10	2387 N	1487	-0-	-900	-0-	3	1	1484	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	942	-0-	-267	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	868 N	480	-0-	-388	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	840 N	467	-0-	-373	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	930 N	600	-0-	-330	-0-	1	1	599	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	1	1	616	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	2	1	822	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	660 N	447	-0-	-213	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	620 N	514	-0-	-106	-0-	1	1	513	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	4	1	1757	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	965	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	690 N	319	-0-	-371	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	651 N	97	-0-	-554	-0-	97	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2220 N	1786	-0-	-434	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
08	2201 N	1207	-0-	-994	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1800 N	1644	-0-	-156	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1891 N	1703	-0-	-188	-0-	4	1	1699	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

05	1922 N	1428	-0-	-494	-0-	1413	2	15 9	N	14	192	1	3	8		73
06	1410 N	399	-0-	-1011	-0-	399	2		N	-0-						73
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-						73
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-						73
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-						73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8				73

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844 X	2995	-0-	-849	-0-	200	1	2789	2	N	5					20
						6	9									
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	193	1	3299	2	N	5					25
						6	9									
07	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	200	1	2853	2	N	7					32
						8	9									
08	3193 X	3000	-0-	-193	-0-	187	1	2799	2	N	13					45
						14	9									
09	3510 X	2899	-0-	-611	-0-	180	1	2691	2	N	25					70
						28	9									
10	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	200	1	3276	2	N	27					97
						30	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

05	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
06	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
07	7068 X	4779	-0-	-2289	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
08	7068 X	5360	-0-	-1708	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
09	6840 X	6754	-0-	-86	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
*10	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	20	1	8710	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	5	1	2379	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

05	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
10	2728 N	2538	-0-	-190	-0-	6	1	2532	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	5	1	2259	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	2	1	987	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	2	1	1065	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	862	-0-	-218	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1657	-0-	-503	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	5	1	2145	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

05	1023	N	589	-0-	-434	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	870	N	232	-0-	-638	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 10/15/1963 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9306 - 9675

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	4	1	1894	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	496	X	87	-0-	-409	-0-	87	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2823	-0-	-928	-0-	6	1	2817	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3613	-0-	513	513	3613	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3426	-0-	426	939	3426	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3419	-0-	319	1258	3419	3			N	-0-					-0-
08	4959	X	3701	-0-	-1258	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	9	1	3926	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1114	-0-	-626	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	3	1	1436	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	2	1	665	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3321	-0-	-833	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3386	-0-	-768	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2601	-0-	-1419	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2497	-0-	-1657	-0-	6	1	2491	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2409	-0-	-970	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2066	-0-	-1313	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	1932	-0-	-1338	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2039	-0-	-1743	-0-	5	1	2034	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1800 X	1310	-0-	-490	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	2821 X	1359	-0-	-1462	-0-	3	1	1356	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	3565 X	2614	-0-	-951	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	3210 X	1813	-0-	-1397	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2604 X	1998	-0-	-606	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	2604 X	2253	-0-	-351	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09	2520 X	2223	-0-	-297	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
10	2604 X	1774	-0-	-830	-0-	4	1	1770	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	8	1	3284	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	4	1	1828	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	5	1	2189	3	N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	9	1	3750	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3765	-0-	765	765	3765	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2883	-0-	-217	548	2883	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2978	-0-	-122	426	2978	3			N	-0-					-0-
09	3161	X	2735	-0-	-426	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	7	1	3031	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

05	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2383	-0-	-317	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2400	-0-	-328	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3664	-0-	564	564	8	1	3656	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	682	N	121	-0-	-561	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	6	1	2650	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

05	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	6	1	2627	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

05	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*10	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	2	1	1048	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1164	-0-	-996	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	550	-0-	-2054	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	349	-0-	-821	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

05	3100	N	4865	-0-	1765	1765	4865	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4010	-0-	1010	2775	4010	3			N	-0-					-0-
07	6848	X	4073	-0-	-2775	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
*10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	7	1	3145	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1488	-0-	-496	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	1	1	640	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	4	1	1806	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

05	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1358	-0-	-750	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1855	-0-	-605	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1839	-0-	-517	-0-	4	1	1835	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	6	1	2408	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

05	3100	N	3286	-0-	186	351	3286	3			N	-0-					-0-
06	2553	N	2202	-0-	-351	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	2185	-0-	-47	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
*10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	8	1	3509	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	7	1	2850	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	N	7					45
							8	9									
06	960	N	333	-0-	-627	-0-	11	1	322	2	N	-0-					45
07	682	N	376	-0-	-306	-0-	12	1	361	2	N	3					48
							3	9									
08	589	N	410	-0-	-179	-0-	13	1	393	2	N	4					52
							4	9									
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	10	1	302	2	N	-0-					52
*10	372	N	274	-0-	-98	-0-	8	1	265	2	N	1					53
							1	9									

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1098	-0-	-582	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	22	1	1602	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

05	2387	X	1897	-0-	-490	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1406	-0-	-904	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1327	-0-	-1060	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	6	1	2812	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1348	-0-	-574	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	4	1	1872	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2310	-0-	-139	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2384	-0-	-65	-0-	5	1	2379	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	645	-0-	-435	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	481	-0-	-635	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	1	1	625	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	1	1	629	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	12	1	5330	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2122	-0-	-1257	-0-	5	1	2117	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1744	-0-	-536	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1817	-0-	-663	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1482	-0-	-564	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	4	1	1601	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	5314	-0-	-142	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
06	5580 X	5126	-0-	-454	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
07	5766 X	5564	-0-	-202	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
08	5766 X	5653	-0-	-113	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
09	5580 X	5045	-0-	-535	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
*10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	14	1	6073	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

05	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
06	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
*10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	10	1	4462	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	2480 X	2345	-0-	-135	-0-	5	1	2340	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

05	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
*10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	8	1	3661	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	961	N	832	-0-	-129	-0-	2	1	830	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	933	-0-	-1587	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	25	1	2676	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	2	1	677	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

05	1240	N	956	-0-	-284	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1089	-0-	-501	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	882	-0-	-854	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

05	527	X	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	X	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	X	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527	X	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	1	1	526	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	746	-0-	-484	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4043	-0-	943	1957	4043	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3345	-0-	345	2302	3345	3			N	-0-					-0-
07	6093	X	3791	-0-	-2302	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
*10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	10	1	4490	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1130	-0-	-544	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	23	1	2427	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	4	1	1561	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 9376 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

05	3162 X	2793	-0-	-369	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2490 X	176	-0-	-2314	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760 X	922	-0-	-1838	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	6	1	2619	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	620 N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	600 N	452	-0-	-148	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	1	1	410	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

05	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3510 X	2741	-0-	-769	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	3627 X	3236	-0-	-391	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
09	3510 X	3206	-0-	-304	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
10	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	7	1	3109	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8845 - 10245

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
*10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	7	1	2845	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	5	1	2361	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	957	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

05	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

05	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	5	1	1999	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
*10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	18	1	7661	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	916	-0-	-404	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

05	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	109	1	3108	2	N	18					135
							20	9									
06	4140	X	3538	-0-	-602	-0-	119	1	3402	2	N	15					150
							17	9									
07	4278	X	3363	-0-	-915	-0-	105	1	3244	2	N	13					163
							14	9									
08	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	115	1	3381	2	N	15					178
							17	9									
09	3540	X	3206	-0-	-334	-0-	98	1	3095	2	N	12					190
							13	9									
*10	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	87	1	2960	2	N	8					198
							9	9									

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	660	N	95	-0-	-565	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

05	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	25	1	1084	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	3	1	1260	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7) WELL #: 168 RRCID -> 145272 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9600 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	166	-0-	-1364	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1193	-0-	-388	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3550	-0-	450	450	3550	3			N	-0-					-0-
06	2350	N	1900	-0-	-450	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1876	-0-	-852	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1668	-0-	-972	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1928	-0-	-831	-0-	4	1	1924	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	4	1	1785	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3715	-0-	-245	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3409	-0-	-993	-0-	22	1	3387	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1449	-0-	-141	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1441	-0-	-264	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1525	-0-	-180	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1376	-0-	-274	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	3	1	1511	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2074	-0-	-776	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1581	-0-	-1364	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2214	-0-	-636	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	28	1	2189	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

05	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	4	1	1722	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	768	-0-	-317	-0-	2	1	766	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

05	2635	N	1632	-0-	-1003	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1720	-0-	-500	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	4	1	1942	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4590	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4036	-0-	936	2526	4036	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2967	-0-	-133	2393	2967	3			N	-0-					-0-
09	6136	X	3743	-0-	-2393	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
*10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	9	1	4063	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	943	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

05	310	X	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	300	X	200	-0-	-100	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2047	-0-	-1797	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2268	-0-	-1572	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2239	-0-	-1729	-0-	5	1	2234	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	2	1	1057	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

05	2728 X	1319	-0-	-1409	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	2160 X	1906	-0-	-254	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	2232 X	2122	-0-	-110	-0-	5	1	2117	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
06	3690 X	2113	-0-	-1577	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
07	3813 X	1707	-0-	-2106	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	4681 X	1835	-0-	-2846	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	4530 X	2049	-0-	-2481	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	4681 X	2082	-0-	-2599	-0-	5	1	2077	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

05	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	4410 X	3054	-0-	-1356	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	4557 X	3343	-0-	-1214	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
08	4557 X	2892	-0-	-1665	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	4320 X	2089	-0-	-2231	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	4185 X	2363	-0-	-1822	-0-	5	1	2358	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	5	1	2201	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	114	-0-	-1056	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

05	43307 X	42172	-0-	-1135	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
06	41910 X	31965	-0-	-9945	-0-	31965	2			N	-0-					-0-
07	41323 X	37294	-0-	-4029	-0-	37294	2			N	-0-					-0-
08	42160 X	35564	-0-	-6596	-0-	35564	2			N	-0-					-0-
*09	40800 X	38236	-0-	-2564	-0-	38236	2			N	-0-					-0-
10	42160 X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					N	NO RPT					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

05	151311 X	125430	-0-	-25881	-0-	125430	2			N	-0-					-0-
06	134520 X	125152	-0-	-9368	-0-	125152	2			N	-0-					-0-
07	137386 X	137386	-0-	-0-	-0-	137386	2			N	-0-					-0-
08	136090 X	132901	-0-	-3189	-0-	132901	2			N	-0-					-0-
*09	128138 X	128138	-0-	-0-	-0-	128138	2			N	-0-					-0-
10	137392 X	NO RPT	-0-	-137392	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	177	1	1195	2	N	-0-					17
06	1770	X	1632	-0-	-138	-0-	208	1	1424	2	N	-0-					17
07	1829	X	1350	-0-	-479	-0-	159	1	1191	2	N	-0-					17
08	1829	X	1204	-0-	-625	-0-	131	1	1069	2	N	-0-					17
							4	5									
09	1620	X	1379	-0-	-241	-0-	161	1	1218	2	N	-0-					17
10	1674	X	1258	-0-	-416	-0-	79	1	1179	2	N	-0-					17

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	225	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	208	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	183	1	1497	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
09	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	189	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	109	1	1630	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		37567	-0-	37567	37567	2358	1	35209	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	674	1	4550	2	Y	-0-					-0-
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	646	1	4413	2	Y	-0-					-0-
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	661	1	4942	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5085	-0-	-154	-0-	553	1	4517	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	636	1	4791	2	Y	-0-					-0-
*10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	373	1	5571	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132

05	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	541	1	3652	2	N	-0-					58
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	484	1	3307	2	N	-0-					58
07	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	448	1	3345	2	N	-0-					58
08	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	392	1	3199	2	N	-0-					58
							11	5									
09	4110	X	3365	-0-	-745	-0-	394	1	2971	2	N	-0-					58
10	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	242	1	3611	2	N	-0-					58

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	349	1	2354	2	Y	-0-			-0-
06	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	335	1	2286	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	321	1	2399	2	Y	-0-			-0-
08	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	291	1	2374	2	Y	-0-			-0-
							8	5							
09	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	302	1	2277	2	Y	-0-			-0-
*10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	178	1	2664	2	Y	-0-			-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
06	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	73	1	494	2	N	-0-			68
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	91	1	618	2	N	-0-			68
07	682	X	631	-0-	-51	-0-	74	1	557	2	N	-0-			68
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	81	1	666	2	N	-0-			68
							2	5							
09	720	X	652	-0-	-68	-0-	76	1	576	2	N	-0-			68
10	744	X	614	-0-	-130	-0-	39	1	575	2	N	-0-			68

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2315	-0-	-661	-0-	299	1	2016	2	Y	-0-			-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	427	1	2914	2	Y	-0-			-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	365	1	2730	2	Y	-0-			-0-
08	2325	X	1765	-0-	-560	-0-	192	1	1573	2	Y	-0-			-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	408	1	3079	2	Y	-0-			-0-
*10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	287	1	4286	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	5	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2617	-0-	-49	-0-	338	1	2279	2	N	-0-			141
06	2640 X	2294	-0-	-346	-0-	293	1	2001	2	N	-0-			141
07	2728 X	2430	-0-	-298	-0-	287	1	2143	2	N	-0-			141
08	2728 X	2351	-0-	-377	-0-	256	1	2089	2	N	-0-			141
						6	5							
09	2610 X	1474	-0-	-1136	-0-	173	1	1301	2	N	-0-			141
10	2604 X	1488	-0-	-1116	-0-	93	1	1395	2	N	-0-			141

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	38	1	924	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	42	1	969	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	42	1	967	2	Y	-0-			-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	41	1	980	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	2	Y	-0-			-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	2	Y	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1344	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	57	1	1323	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1044	-0-	-306	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	46	1	1073	2	Y	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2	Y	-0-			66
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-			66
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			66
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2	Y	-0-			66
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2	Y	-0-			66
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2	Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

05	651	N	161	-0-	-490	-0-	161	2	Y	-0-			75
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			75
07	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	2	Y	-0-			75
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			75
09	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2	Y	-0-			75
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2	Y	-0-			75

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-			109
06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			Y	-0-			109
07	3100	N	3294	-0-	194	261	3294	2			Y	-0-			109
08	3100	N	3217	-0-	117	378	3217	2			Y	-0-			109
09	3374	X	2996	-0-	-378	-0-	2996	2			Y	-0-			109
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

05	3061	N	2570	-0-	-491	-0-	522	1	2048	2	N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	239	1	48	2	N	-0-			-0-
07	496	X	335	-0-	-161	-0-	246	1	89	2	N	-0-			-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	526	1	2320	2	N	-0-			-0-
							8	5							
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	349	1	1477	2	N	-0-			-0-
10	496	X	52	-0-	-444	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	154	1	1041	2	N	-0-			30
06	870	X	837	-0-	-33	-0-	107	1	730	2	N	-0-			30
07	1116	X	898	-0-	-218	-0-	106	1	792	2	N	-0-			30
08	1209	X	834	-0-	-375	-0-	91	1	741	2	N	-0-			30
							2	5							
09	1170	X	728	-0-	-442	-0-	85	1	643	2	N	-0-			30
10	1209	X	787	-0-	-422	-0-	49	1	738	2	N	-0-			30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	246	1	1658	2	Y	-0-			-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	262	1	1788	2	Y	-0-			-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	201	1	1505	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	145	1	1188	2	Y	-0-			-0-
							4	5							
09	2040	N	1284	-0-	-756	-0-	150	1	1134	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	96	1	1435	2	Y	-0-			-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	283	1	1913	2	N	-0-			65
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	388	1	2657	2	N	-0-			65
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	684	1	5108	2	N	-0-			65
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	486	1	3964	2	N	-0-			65
							13	5							
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	394	1	2968	2	N	-0-			65
10	5797	X	3173	-0-	-2624	-0-	199	1	2974	2	N	-0-			65

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	115	1	772	2	N	-0-			27
06	990	X	741	-0-	-249	-0-	94	1	647	2	N	-0-			27
07	1023	X	688	-0-	-335	-0-	81	1	607	2	N	-0-			27
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			27
09	990	X	876	-0-	-114	-0-	103	1	773	2	N	-0-			27
*10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	118	1	1754	2	N	-0-			27

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1105	1	7457	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	1019	1	6961	2	N	-0-			-0-
07	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	992	1	7413	2	N	-0-			-0-
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	839	1	6847	2	N	-0-			-0-
							23	5							
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	898	1	6769	2	N	-0-			-0-
*10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	504	1	7535	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	225	1	3769	2	N	14					35
							15	9									
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	230	1	3957	2	N	11					46
							12	9									
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	221	1	3831	2	N	34	34	8			46
							37	9									
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	244	1	3951	2	N	-0-					46
*09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	255	1	3548	2	N	20	20	8			46
							22	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					46

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488 X	1345	-0-	-143	-0-	1343	2	2	9	N	2					117
06	1440 X	1209	-0-	-231	-0-	1208	2	1	9	N	1					118
07	1488 X	1010	-0-	-478	-0-	1010	2			N	-0-					118
08	1333 X	1025	-0-	-308	-0-	1023	2	2	9	N	2					120
09	1290 X	806	-0-	-484	-0-	804	2	2	9	N	2					122
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					122

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					10
06	180 X	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					10
07	186 X	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					10
08	186 X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					10
09	180 X	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					10
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 X	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					132
06	390 X	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					132
07	372 X	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					132
08	248 X	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					132
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					132
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					132

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF. 11329 - 11349

05	155 N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	96	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	95	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	82	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1635	-0-	-752	-0-	67	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	50	-0-	-2290	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	169	1	4039	2	N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	162	1	3829	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	165	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	168	1	3883	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3701	-0-	-499	-0-	152	1	3549	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3821	-0-	-395	-0-	155	1	3666	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	2	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	21	1	496	2	N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	75	1	1742	2	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	67	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	N	-0-					-0-
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	30	1	688	2	N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	27	1	640	2	N	-0-					-0-
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	27	1	643	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	115	1	2729	2	N	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	110	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	116	1	2708	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	115	1	2656	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2348	-0-	-352	-0-	97	1	2251	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2367	-0-	-423	-0-	96	1	2271	2	N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	37	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	46	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	728	-0-	-862	-0-	29	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	868	-0-	-589	-0-	35	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	44	1	1013	2	Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	Y	-0-					-0-
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

05	4216	X	3973	-0-	-243	-0-	159	1	3814	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3802	-0-	-278	-0-	155	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	165	1	3846	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	166	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	151	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	158	1	3749	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

05	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	99	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	95	1	2259	2	N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2343	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	99	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	91	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	89	1	2101	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

05	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	81	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	76	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	64	1	1477	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	61	1	1457	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	135	1	3205	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	119	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1880	-0-	-1282	-0-	77	1	1803	2	N	-0-					-0-
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	155	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2648	-0-	-502	-0-	109	1	2539	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	125	1	2967	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

05	3813	X	2840	-0-	-973	-0-	114	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	136	1	3228	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	145	1	3384	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	152	1	3509	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3277	-0-	-293	-0-	134	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	143	1	3386	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	18	1	429	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	18	1	415	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	77	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	61	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	69	1	1606	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	75	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	79	1	1879	2	Y	-0-					-0-
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	79	1	1890	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	105	1	2508	2	Y	25	36	1			18
							28	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	88	1	2077	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	106	1	2481	2	Y	35	30	1			16
							39	9									
08	INC G-10		2215	-0-	2215	2215	90	1	2088	2	Y	34	28	1			22
							37	9									
09	INC G-10		2363	-0-	2363	4578	95	1	2234	2	Y	31	30	1			23
							34	9									
10	INC G-10		1782	-0-	1782	6360	70	1	1659	2	Y	48	45	1			26
							53	9									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	46	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	2	N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	43	1	1018	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	44	1	1044	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	67	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1411	-0-	-239	-0-	57	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	17	-0-	-1533	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	67	1	1616	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	65	1	1537	2	Y	5	7	1			2
						6	9									
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1715	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
08	INC G-10	1779	-0-	1779	1779	74	1	1699	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
09	INC G-10	1775	-0-	1775	3554	73	1	1698	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
10	INC G-10	2047	-0-	2047	5601	83	1	1956	2	Y	7	6	1			4
						8	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511 X	2498	-0-	-13	-0-	100	1	2398	2	Y	-0-					-0-
06	2400 X	2349	-0-	-51	-0-	95	1	2254	2	Y	-0-					-0-
07	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	104	1	2444	2	Y	-0-					-0-
08	2511 N	2361	-0-	-150	-0-	98	1	2263	2	Y	-0-					-0-
09	2340 N	1157	-0-	-1183	-0-	47	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	2542 N	1949	-0-	-593	-0-	79	1	1870	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	63	1	684	2	N	8					127
							9	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	676	2	N	5					132
							6	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	735	2	N	7					139
							8	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	718	2	N	13					152
							14	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	704	2	N	2					154
							2	9									
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	47	1	662	2	N	-0-					154

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	103	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	93	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1462	-0-	-987	-0-	59	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	112	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	2	N	-0-					-0-
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	91	1	2152	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

05	1054	N	29	-0-	-1025	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	82	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	145	1	3411	2	N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	209	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	106	1	2484	2	N	-0-					-0-
*10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	116	1	2763	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	115	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3293	-0-	293	293	133	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3077	-0-	-23	270	126	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	2920	N	2650	-0-	-270	-0-	110	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	544	-0-	-896	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	558	-0-	-930	-0-	22	1	536	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	92	1	2178	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1785	-0-	-855	-0-	72	1	1713	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1790	-0-	-845	-0-	73	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	76	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	69	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	67	1	1584	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	38	1	911	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	37	1	874	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	38	1	903	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	INC G-10		945	-0-	945	945	39	1	900	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	INC G-10		907	-0-	907	1852	36	1	864	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	INC G-10		938	-0-	938	2790	37	1	894	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	102	1	2424	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	98	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	97	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	98	1	2258	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2129	-0-	-301	-0-	87	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	86	1	2042	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	26	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	24	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	27	1	619	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

05	3100	N	2817	-0-	-283	362	112	1	2655	2	Y	45	61	1			32
							50	9									
06	2690	X	2328	-0-	-362	-0-	93	1	2191	2	Y	40	56	1			16
							44	9									
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	87	1	2044	2	Y	47	41	1			22
							52	9									
08	INC G-10		2166	-0-	2166	2166	88	1	2034	2	Y	40	36	1			26
							44	9									
09	INC G-10		2090	-0-	2090	4256	85	1	1961	2	Y	40	37	1			29
							44	9									
10	INC G-10		2125	-0-	2125	6381	83	1	1974	2	Y	62	57	1			34
							68	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		506	-0-	506	506	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	234	1	5620	2	Y	-0-					-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	205	1	4839	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	4964	-0-	-1670	-0-	203	1	4761	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	4938	-0-	-983	-0-	204	1	4734	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	4278	-0-	-1452	-0-	175	1	4103	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	4610	-0-	-1249	-0-	186	1	4424	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

05	735	N	128	-0-	-607	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

05	2108	N	1250	-0-	-858	-0-	50	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	51	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	55	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	49	1	1160	2	N	-0-					-0-
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1320	2	N	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	81	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	76	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	71	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	73	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1579	-0-	-311	-0-	64	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	65	1	1542	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	72	1	1727	2	Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	1771	2	Y	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	78	1	1823	2	Y	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	80	1	1866	2	Y	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	79	1	1880	2	Y	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	46	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	873	-0-	-627	-0-	35	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	768	-0-	-782	-0-	32	1	736	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	374	-0-	-742	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
09	870	N	535	-0-	-335	-0-	22	1	513	2	N	-0-					-0-
10	775	N	437	-0-	-338	-0-	18	1	419	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	159	1	3801	2	Y	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	155	1	3679	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	157	1	3673	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	149	1	3455	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3406	-0-	-344	-0-	140	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	136	1	3232	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	96	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	95	1	2238	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1822	-0-	-534	-0-	76	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1956	-0-	-324	-0-	79	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	739	-0-	-1586	-0-	30	1	709	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1377	X	-0-	-0-	-1377	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	369	-0-	-220	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-
06	780	N	333	-0-	-447	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	2	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	81	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	117	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	100	1	2323	2	N	-0-					-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	82	1	1941	2	N	-0-					-0-
*10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	165	1	3892	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	25	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	26	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	24	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	26	1	610	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

05	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	90	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	87	1	2056	2	Y	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	90	1	2095	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	87	1	2035	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	91	1	2151	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	142	1	3423	2	N	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	135	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	138	1	3247	2	N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	138	1	3187	2	N	-0-					-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	119	1	2799	2	N	-0-					-0-
*10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	111	1	2638	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

05	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	100	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	96	1	2266	2	N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	101	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	100	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	90	1	2108	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	95	1	2256	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	141	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	110	1	2601	2	N	-0-					-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	120	1	2804	2	N	-0-					-0-
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	111	1	2567	2	N	-0-					-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	109	1	2535	2	N	-0-					-0-
*10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	113	1	2669	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	121	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	117	1	2760	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	123	1	2870	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	125	1	2893	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2728	-0-	-482	-0-	112	1	2616	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	113	1	2664	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	60	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	61	1	1450	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	62	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	58	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	60	1	1415	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	47	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	48	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	47	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	46	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	47	1	1111	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

05	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	66	1	1577	2	Y	34	43	1			24
							37	9									
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	63	1	1480	2	Y	24	38	1			10
							26	9									
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	66	1	1550	2	Y	27	24	1			13
							30	9									
08	INC G-10		1640	-0-	1640	1640	67	1	1551	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
09	INC G-10		1578	-0-	1578	3218	64	1	1495	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
10	INC G-10		1715	-0-	1715	4933	67	1	1596	2	Y	47	34	1			26
							52	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

05	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	90	1	2165	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	83	1	1974	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	76	1	1762	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	89	1	2040	2	Y	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	97	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2323	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	86	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2083	-0-	-467	-0-	85	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	104	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1084	-0-	-986	-0-	45	1	1039	2	N	-0-					-0-
*10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	119	1	2828	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	82	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	81	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	71	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	80	1	1858	2	Y	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	85	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2155	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

05	372	N	338	-0-	-34	-0-	13	1	325	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	13	1	327	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	171	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	166	1	3920	2	N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	172	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	173	1	3995	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3673	-0-	-467	-0-	151	1	3522	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3296	-0-	-951	-0-	134	1	3162	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	2	N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	82	1	1926	2	N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	99	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	101	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	85	1	1995	2	N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

05	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	98	1	2365	2	Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	92	1	2163	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		2132	-0-	2132	2132	89	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		2041	-0-	2041	4173	84	1	1957	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		2104	-0-	2104	6277	86	1	2018	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	218	1	2307	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	200	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	222	1	2288	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	204	1	2102	2	Y	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	207	1	2098	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	210	1	2109	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	132	1	3174	2	Y	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	130	1	3070	2	Y	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	128	1	3015	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	131	1	3026	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	124	1	2927	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	129	1	3063	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

05	3100	N	24664	-0-	21564	21564	988	1	23676	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	18564					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	15464					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	12364					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	9364					N	-0-					-0-
*10	9364	X	-0-	-0-	-9364	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

05	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	89	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	85	1	2028	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	80	1	1879	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1266	-0-	-966	-0-	53	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	89	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	891	-0-	-1062	-0-	37	1	854	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	66	1	1578	2	Y	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	63	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	68	1	1598	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	74	1	1752	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	80	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	80	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	76	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	66	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	67	1	1567	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	208	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	205	1	4858	2	N	-0-					-0-
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	210	1	4927	2	N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	212	1	4921	2	N	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	186	1	4362	2	N	-0-					-0-
*10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	184	1	4360	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	80	1	1918	2	Y	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	84	1	1977	2	Y	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	79	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	73	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	79	1	1869	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	148	1	3529	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	106	1	2499	2	Y	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	132	1	3097	2	Y	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	122	1	2809	2	Y	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	136	1	3195	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2361	-0-	-1328	-0-	95	1	2266	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	130	1	3117	2	Y	37	35	1			26
							41	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	123	1	2907	2	Y	39	49	1			16
							43	9									
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2902	2	Y	34	34	1			16
							37	9									
08	INC G-10		2987	-0-	2987	2987	122	1	2831	2	Y	31	27	1			20
							34	9									
09	INC G-10		2819	-0-	2819	5806	114	1	2664	2	Y	37	30	1			27
							41	9									
10	INC G-10		2887	-0-	2887	8693	114	1	2705	2	Y	62	55	1			34
							68	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	2811	-0-	-630	-0-	113	1	2698	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	2166	-0-	-1164	-0-	88	1	2078	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	2380	-0-	-1061	-0-	97	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	107	1	2482	2	N	-0-					-0-
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	134	1	3141	2	N	-0-					-0-
*10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	202	1	4785	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

05	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	56	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	55	1	1292	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	57	1	1334	2	Y	-0-					-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	54	1	1257	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	55	1	1281	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

05	3100 N	3412	-0-	312	317	137	1	3275	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3664	-0-	664	981	148	1	3516	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3807	-0-	707	1688	156	1	3651	2	Y	-0-					-0-
08	5479 X	3791	-0-	-1688	-0-	156	1	3635	2	Y	-0-					-0-
09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	152	1	3545	2	Y	-0-					-0-
*10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	153	1	3633	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1935	2	Y	-0-					-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	2058	2	Y	-0-					-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1	2104	2	Y	-0-					-0-
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	77	1	1812	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

05	6727 X	5446	-0-	-1281	-0-	217	1	5179	2	Y	45	70	1			32
						50	9									
06	6510 X	4964	-0-	-1546	-0-	200	1	4718	2	Y	42	57	1			17
						46	9									
07	6479 X	4874	-0-	-1605	-0-	197	1	4625	2	Y	47	42	1			22
						52	9									
08	INC G-10	4800	-0-	4800	4800	198	1	4558	2	Y	40	36	1			26
						44	9									
09	INC G-10	4518	-0-	4518	9318	182	1	4292	2	Y	40	37	1			29
						44	9									
10	INC G-10	4826	-0-	4826	14144	193	1	4565	2	Y	62	57	1			34
						68	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	120	1	2879	2	Y	-0-					-0-
06	2700 X	2294	-0-	-406	-0-	94	1	2200	2	Y	-0-					-0-
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	124	1	2911	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3378	-0-	278	278	140	1	3238	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2988	-0-	-12	266	122	1	2866	2	Y	-0-					-0-
10	2976 N	2704	-0-	-272	-0-	109	1	2595	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	21	1	503	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	100	1	2396	2	Y	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	97	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	101	1	2376	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	102	1	2342	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	95	1	2259	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	Y	-0-					-0-
06	898	X	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	2	Y	-0-					-0-
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	2	Y	-0-					-0-
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	167	1	3930	2	Y	-0-					-0-
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	135	1	3187	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		71	-0-	71	71	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
08	147	N	76	-0-	-71	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	157	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	155	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	153	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	143	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	145	1	3394	2	N	-0-					-0-
*10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	147	1	3485	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	141	1	3387	2	N	-0-					-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	88	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	487	-0-	-1063	-0-	20	1	467	2	N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	201	1	4629	2	N	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	178	1	4178	2	N	-0-					-0-
*10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	176	1	4174	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	134	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	35	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1008	-0-	1008	1008	42	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1380	-0-	1380	2388	57	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		1297	-0-	1297	3685	52	1	1245	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	113	1	2701	2	Y	-0-					-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	834	-0-	-1305	-0-	34	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	124	-0-	-2542	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	1	-0-	-2519	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	250	-0-	-587	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	48	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	49	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	48	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	46	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

05	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	184	1	4389	2	Y	1					1
							1	9									
06	4470	X	4143	-0-	-327	-0-	168	1	3973	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	187	1	4391	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	186	1	4301	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4139	-0-	-151	-0-	169	1	3970	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	171	1	4041	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	162	1	3832	2	N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	144	1	3361	2	N	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	133	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	2	N	-0-					-0-
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	122	1	2888	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	348	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3723	-0-	723	723	481	1	3242	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5306	-0-	2206	2929	573	1	4733	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6814	-0-	3714	6643	636	1	6178	2	Y	-0-					-0-
09	14186	X	7543	-0-	-6643	-0-	653	1	6890	2	Y	-0-					-0-
*10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	687	1	7518	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	75	1	1802	2	Y	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	Y	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	77	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	73	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	75	1	1775	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4036	-0-	1036	1036	165	1	3871	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4443	-0-	1343	2379	182	1	4261	2	Y	-0-					-0-
08	5723	X	3344	-0-	-2379	-0-	138	1	3206	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3451	-0-	-599	-0-	142	1	3309	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3381	-0-	-1052	-0-	137	1	3244	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	215	1	5151	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	193	1	4577	2	Y	-0-					-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	193	1	4549	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	147	1	3404	2	Y	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	184	1	4307	2	Y	-0-					-0-
*10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	175	1	4170	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	139	1	3327	2	Y	42	48	1			30
							46	9									
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	136	1	3233	2	Y	40	54	1			16
							44	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	143	1	3343	2	Y	45	40	1			21
							50	9									
08	INC G-10		3539	-0-	3539	3539	145	1	3352	2	Y	38	34	1			25
							42	9									
09	INC G-10		3375	-0-	3375	6914	136	1	3195	2	Y	40	36	1			29
							44	9									
10	INC G-10		3592	-0-	3592	10506	143	1	3379	2	Y	64	58	1			35
							70	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	109	1	2614	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2706	-0-	-54	-0-	110	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	110	1	2586	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	98	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	1822	-0-	-878	-0-	75	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	1561	-0-	-1136	-0-	64	1	1497	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	37	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	37	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	34	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	207	1	4938	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	205	1	4864	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	216	1	5049	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4862	-0-	-563	-0-	201	1	4661	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4720	-0-	-350	-0-	193	1	4527	2	Y	-0-					-0-
*10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	217	1	5150	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9376	-0-	-110	-0-	375	1	9001	2	Y	-0-					-0-
06	9180	X	9153	-0-	-27	-0-	372	1	8781	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	9272	-0-	-152	-0-	379	1	8893	2	Y	-0-					-0-
08	9269	X	9153	-0-	-116	-0-	380	1	8773	2	Y	-0-					-0-
09	8970	X	8787	-0-	-183	-0-	359	1	8428	2	Y	-0-					-0-
10	9269	X	9018	-0-	-251	-0-	365	1	8653	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	Y	25	18	1			18
						28	9									
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	65	1	1531	2	Y	30	36	1			12
						33	9									
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	106	1	2478	2	Y	49	38	1			23
						54	9									
08	INC G-10	2835	-0-	2835	2835	115	1	2683	2	Y	34	35	1			22
						37	9									
09	INC G-10	2667	-0-	2667	5502	108	1	2523	2	Y	33	31	1			24
						36	9									
10	INC G-10	2620	-0-	2620	8122	104	1	2458	2	Y	53	48	1			29
						58	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

05	3968 X	3845	-0-	-123	-0-	154	1	3691	2	Y	-0-					-0-
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	164	1	3858	2	Y	-0-					-0-
07	4123 X	4075	-0-	-48	-0-	166	1	3909	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	3995	-0-	3995	3995	166	1	3829	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	3881	-0-	3881	7876	158	1	3723	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10	3903	-0-	3903	11779	157	1	3746	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	98	1	2343	2	Y	-0-					-0-
06	2580 X	2297	-0-	-283	-0-	94	1	2203	2	Y	-0-					-0-
07	2666 X	2358	-0-	-308	-0-	97	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	98	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	2310 N	2216	-0-	-94	-0-	91	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	91	1	2150	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	46	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					-0-
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1749	2	Y	11	11	1			8
						12	9									
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	2	Y	8	13	1			3
						9	9									
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1700	2	Y	8	7	1			4
						9	9									
08	INC G-10	1776	-0-	1776	1776	73	1	1690	2	Y	12	8	1			8
						13	9									
09	INC G-10	1680	-0-	1680	3456	69	1	1600	2	Y	10	11	1			7
						11	9									
10	INC G-10	1759	-0-	1759	5215	70	1	1681	2	Y	7	10	1			4
						8	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

05	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	62	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1590 N	1463	-0-	-127	-0-	60	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	61	1	1447	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	63	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	58	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1505	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	2	Y	-0-					-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	935	-0-	-145	-0-	38	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	40	1	960	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	175	1	4216	2	Y	-0-					-0-
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	147	1	3470	2	Y	-0-					-0-
07	2449 X	2258	-0-	-191	-0-	92	1	2166	2	Y	-0-					-0-
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	264	1	6096	2	Y	-0-					-0-
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	202	1	4746	2	Y	-0-					-0-
*10	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	195	1	4634	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	102	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	98	1	2311	2	Y	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	104	1	2450	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	100	1	2304	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	92	1	2164	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	98	1	2365	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	96	1	2267	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	101	1	2361	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	101	1	2339	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	97	1	2270	2	Y	-0-					-0-
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	100	1	2380	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	161	1	3835	2	Y	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	136	1	3216	2	Y	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		3043	-0-	3043	3043	126	1	2917	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		3167	-0-	3167	6210	130	1	3037	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		3188	-0-	3188	9398	129	1	3059	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3208	-0-	108	108	129	1	3079	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3004	-0-	4	112	122	1	2882	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3017	-0-	-83	29	124	1	2893	2	Y	-0-					-0-
08	2997	X	2968	-0-	-29	-0-	123	1	2845	2	Y	-0-					-0-
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	112	1	2644	2	Y	-0-					-0-
*10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	110	1	2626	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	69	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	68	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	69	1	1641	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	70	1	1622	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	66	1	1542	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	67	1	1574	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	59	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	59	1	1383	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	55	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	56	1	1334	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	81	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1847	2	Y	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	81	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	82	1	1886	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	77	1	1805	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	79	1	1854	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2896	N	2878	-0-	-18	-0-	115	1	2763	2	N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	104	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	104	1	2445	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	102	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	95	1	2216	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2325	-0-	-558	-0-	95	1	2230	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	85	1	2044	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	80	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	82	1	1937	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	84	1	1949	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	75	1	1739	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	75	1	1775	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5115	-0-	-186	-0-	205	1	4910	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	197	1	4654	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5022	-0-	-248	-0-	205	1	4817	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4938	-0-	-301	-0-	204	1	4734	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4647	-0-	-423	-0-	190	1	4457	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	193	1	4569	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	27	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	Y	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1874	2	Y	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	75	1	1790	2	Y	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	77	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	Y	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1744	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

05	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	163	1	3901	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	160	1	3758	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4018	-0-	-167	-0-	164	1	3854	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	166	1	3827	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	156	1	3651	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	160	1	3788	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	63	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	69	1	1609	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	58	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	60	1	1431	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

05	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	128	1	3043	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	114	1	2685	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	114	1	2701	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	120	1	2789	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	107	1	2511	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2559	-0-	-603	-0-	104	1	2455	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

05	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	185	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4421	-0-	-169	-0-	180	1	4241	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	187	1	4362	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	188	1	4321	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	175	1	4100	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4407	-0-	-212	-0-	178	1	4229	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	82	1	1964	2	Y	79	69	1			56
						87	9									
06	2220 N	2057	-0-	-163	-0-	80	1	1886	2	Y	83	105	1			34
						91	9									
07	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	82	1	1908	2	Y	56	64	1			26
						62	9									
08	INC G-10	1979	-0-	1979	1979	80	1	1854	2	Y	41	41	1			26
						45	9									
09	INC G-10	1810	-0-	1810	3789	73	1	1693	2	Y	40	37	1			29
						44	9									
10	INC G-10	1788	-0-	1788	5577	70	1	1650	2	Y	62	57	1			34
						68	9									

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

05	2232 N	2223	-0-	-9	-0-	89	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	-0-					-0-
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	92	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	92	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2130 N	2007	-0-	-123	-0-	82	1	1925	2	Y	-0-					-0-
10	2232 N	1433	-0-	-799	-0-	58	1	1375	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

05	124 N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	59	1	1422	2	Y	45	53	1			32
						50	9									
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	2	Y	40	56	1			16
						44	9									
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	59	1	1391	2	Y	47	41	1			22
						52	9									
08	INC G-10	1486	-0-	1486	1486	59	1	1383	2	Y	40	36	1			26
						44	9									
09	INC G-10	1421	-0-	1421	2907	57	1	1320	2	Y	40	37	1			29
						44	9									
10	INC G-10	1476	-0-	1476	4383	58	1	1350	2	Y	62	57	1			34
						68	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

05	2697 N	2042	-0-	-655	-0-	82	1	1960	2	N	-0-					-0-
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	2325 N	2158	-0-	-167	-0-	89	1	2069	2	N	-0-					-0-
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	2340 N	2059	-0-	-281	-0-	85	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	86	1	2030	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	115	1	2722	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	108	1	2558	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	110	1	2583	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	109	1	2518	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	95	1	2226	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2626	-0-	-226	-0-	106	1	2520	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

05	806	N	799	-0-	-7	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	31	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	33	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	94	1	2255	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	92	1	2180	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	93	1	2183	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	96	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	93	1	2179	2	Y	-0-					-0-
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	93	1	2212	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	100	1	2394	2	N	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	101	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1811	2	N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	2058	2	N	-0-					-0-
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	47	1	1106	2	Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	42	1	999	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

05	2294 N	2061	-0-	-233	-0-	82	1	1979	2	Y	-0-					-0-
06	2160 N	1978	-0-	-182	-0-	80	1	1898	2	Y	-0-					-0-
07	2294 N	2158	-0-	-136	-0-	89	1	2069	2	Y	-0-					-0-
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	90	1	2094	2	Y	-0-					-0-
09	1980 N	1961	-0-	-19	-0-	79	1	1882	2	Y	-0-					-0-
10	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	86	1	2045	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

05	2139 N	1774	-0-	-365	-0-	71	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	70	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	71	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	76	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	70	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	70	1	1657	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	128	1	3067	2	Y	-0-					-0-
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	122	1	2894	2	Y	-0-					-0-
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	125	1	2932	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	126	1	2915	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2713	-0-	-317	-0-	111	1	2602	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	113	1	2678	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

05	2728 N	388	-0-	-2340	-0-	15	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	2280 N	403	-0-	-1877	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	89	1	2096	2	Y	-0-					-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	2	Y	-0-					-0-
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	81	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2323	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	9	11	1			6
						10	9									
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	42	1	998	2	Y	6	10	1			2
						7	9									
07	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	44	1	1012	2	Y	13	9	1			6
						14	9									
08	INC G-10	998	-0-	998	998	41	1	951	2	Y	5	8	1			3
						6	9									
09	INC G-10	1475	-0-	1475	2473	59	1	1397	2	Y	17	8	1			12
						19	9									
10	INC G-10	1427	-0-	1427	3900	58	1	1354	2	Y	14	18	1			8
						15	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649 X	7541	-0-	-1108	-0-	299	1	7146	2	Y	87	105	1			61
						96	9									
06	8370 X	7234	-0-	-1136	-0-	290	1	6852	2	Y	84	111	1			34
						92	9									
07	8339 X	7282	-0-	-1057	-0-	293	1	6886	2	Y	94	84	1			44
						103	9									
08	INC G-10	7011	-0-	7011	7011	287	1	6637	2	Y	79	72	1			51
						87	9									
09	INC G-10	6650	-0-	6650	13661	269	1	6293	2	Y	80	72	1			59
						88	9									
10	INC G-10	6995	-0-	6995	20656	278	1	6587	2	Y	118	112	1			65
						130	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	263	1	6276	2	Y	46	32	1			33
						51	9									
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	194	1	4584	2	Y	39	56	1			16
						43	9									
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	183	1	4302	2	Y	34	34	1			16
						37	9									
08	INC G-10	5404	-0-	5404	5404	222	1	5137	2	Y	41	31	1			26
						45	9									
09	INC G-10	4603	-0-	4603	10007	187	1	4372	2	Y	40	37	1			29
						44	9									
10	INC G-10	4396	-0-	4396	14403	175	1	4153	2	Y	62	57	1			34
						68	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

05	T. A.	35	-0-	35	114	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	11	-0-	11	125	11	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	66	-0-	66	191	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	212 N	21	-0-	-191	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	165	1	3963	2	Y	-0-					-0-
06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	129	1	3040	2	Y	-0-					-0-
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	165	1	3865	2	Y	-0-					-0-
08	4123 X	3646	-0-	-477	-0-	152	1	3494	2	Y	-0-					-0-
09	3990 X	3387	-0-	-603	-0-	138	1	3249	2	Y	-0-					-0-
10	4123 X	3669	-0-	-454	-0-	148	1	3521	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

05	2790 N	2402	-0-	-388	-0-	96	1	2306	2	Y	-0-					-0-
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	98	1	2317	2	Y	-0-					-0-
07	2635 N	2139	-0-	-496	-0-	87	1	2052	2	Y	-0-					-0-
08	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	97	1	2239	2	Y	-0-					-0-
09	2430 N	2248	-0-	-182	-0-	91	1	2157	2	Y	-0-					-0-
10	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	80	1	1900	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	149	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	123	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	151	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	140	1	3249	2	N	-0-					-0-
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	115	1	2710	2	N	-0-					-0-
*10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	144	1	3418	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

05	2108 N	1870	-0-	-238	-0-	75	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	72	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	68	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	67	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	66	1	1556	2	N	-0-					-0-
*10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1651	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	185	1	4441	2	Y	-0-					-0-
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	179	1	4217	2	Y	-0-					-0-
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	189	1	4434	2	Y	-0-					-0-
08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	192	1	4470	2	Y	-0-					-0-
09	4470 X	4006	-0-	-464	-0-	164	1	3842	2	Y	-0-					-0-
10	4619 X	4249	-0-	-370	-0-	172	1	4077	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	284	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	275	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	280	1	736	2	N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	290	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	280	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	942	-0-	-81	-0-	276	1	666	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	132	1	3154	2	N	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	126	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	127	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	129	1	2963	2	N	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	119	1	2793	2	N	-0-					-0-
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	121	1	2870	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	334	-0-	-266	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

05	4557	X	3731	-0-	-826	-0-	381	1	3350	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4012	-0-	-398	-0-	398	1	3614	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4044	-0-	-451	-0-	428	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	379	1	3521	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3621	-0-	-219	-0-	395	1	3226	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2548	-0-	-1420	-0-	324	1	2224	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

05	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	109	1	2626	2	N	-0-					-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	108	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	111	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	113	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	107	1	2488	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	107	1	2539	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	65	1	1540	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	65	1	1508	2	Y	24	21	1			11
							26	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	64	1	1489	2	Y	23	19	1			15
							25	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	Y	25	22	1			18
							28	9									
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	65	1	1525	2	Y	29	31	1			16
							32	9									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3462	-0-	-568	-0-	139	1	3323	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3261	-0-	-639	-0-	132	1	3129	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	131	1	3075	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	138	1	3179	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	130	1	3050	2	Y	-0-					-0-
*10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	143	1	3377	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	66	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	59	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	59	1	1369	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	57	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	58	1	1371	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	211	1	5046	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4974	-0-	-426	-0-	202	1	4772	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	206	1	4834	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	202	1	4690	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4601	-0-	-619	-0-	188	1	4413	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4665	-0-	-605	-0-	190	1	4475	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	66	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	63	1	1485	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	65	1	1492	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	65	1	1500	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
09	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	58	1	1370	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

05	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	105	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2391	-0-	-459	-0-	97	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	113	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	142	1	3291	2	N	-0-					-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	124	1	2913	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2555	-0-	-204	-0-	104	1	2451	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

05	19337	X	5439	-0-	-13898	-0-	214	1	5125	2	Y	91	107	1			65
							100	9									
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	172	1	4069	2	Y	83	114	1			34
							91	9									
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	175	1	4096	2	Y	94	84	1			44
							103	9									
08	INC G-10		3997	-0-	3997	3997	163	1	3746	2	Y	80	72	1			52
							88	9									
09	INC G-10		4281	-0-	4281	8278	747	1	3455	2	Y	72	71	1			53
							79	9									
10	INC G-10		4356	-0-	4356	12634	901	1	3323	2	Y	120	107	1			66
							132	9									

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	56	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	55	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	52	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	52	1	1227	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	55	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	46	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	2	Y	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	67	1	1585	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	68	1	1599	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	66	1	1543	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	60	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	64	1	1519	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	178	1	4269	2	N	-0-			92
06	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	171	1	4054	2	N	-0-			92
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	4135	2	N	-0-			92
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	176	1	4055	2	N	-0-			92
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	166	1	3877	2	N	-0-			92
*10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	164	1	3891	2	N	-0-			92

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

05	2821 X	1789	-0-	-1032	-0-	72	1	1717	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	211	1	4979	2	N	-0-			-0-
07	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	213	1	5002	2	N	-0-			-0-
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	196	1	4510	2	N	-0-			-0-
09	5190 X	4039	-0-	-1151	-0-	166	1	3873	2	N	-0-			-0-
10	5363 X	3637	-0-	-1726	-0-	147	1	3490	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	98	1	2338	2	N	-0-			-0-
06	2280 N	2158	-0-	-122	-0-	88	1	2070	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2262	-0-	-125	-0-	92	1	2170	2	N	-0-			-0-
08	2449 N	2289	-0-	-160	-0-	96	1	2193	2	N	-0-			-0-
09	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	85	1	1989	2	N	-0-			-0-
*10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	92	1	2179	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

05	8959 X	7599	-0-	-1360	-0-	304	1	7295	2	Y	-0-			-0-
06	8670 X	7300	-0-	-1370	-0-	297	1	7003	2	Y	-0-			-0-
07	8959 X	7318	-0-	-1641	-0-	300	1	7018	2	Y	-0-			-0-
08	7719 X	7061	-0-	-658	-0-	292	1	6769	2	Y	-0-			-0-
09	7350 X	6643	-0-	-707	-0-	271	1	6372	2	Y	-0-			-0-
10	7595 X	6815	-0-	-780	-0-	276	1	6539	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	76	1	1814	2	Y	-0-			-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-			-0-
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1	1656	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	69	1	1614	2	Y	-0-			-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	69	1	1627	2	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	65	1	1559	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

05	1426 N	988	-0-	-438	-0-	39	1	949	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1141	-0-	-239	-0-	47	1	1094	2	Y	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1062	2	Y	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	43	1	996	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	747	-0-	-369	-0-	30	1	717	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	51	1	1225	2	Y	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	50	1	1185	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-			-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	56	1	1285	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1476	2	Y	79	89	1			56
						87	9									
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	Y	76	101	1			31
						84	9									
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	57	1	1339	2	Y	100	84	1			47
						110	9									
08	INC G-10	1635	-0-	1635	1635	65	1	1497	2	Y	66	70	1			43
						73	9									
09	INC G-10	1427	-0-	1427	3062	55	1	1293	2	Y	72	62	1			53
						79	9									
10	INC G-10	1573	-0-	1573	4635	59	1	1398	2	Y	105	100	1			58
						116	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

05	1922 N	1583	-0-	-339	-0-	63	1	1520	2	Y	-0-					-0-
06	1590 N	1189	-0-	-401	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	46	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	788	-0-	-793	-0-	33	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

05	1891 N	1598	-0-	-293	-0-	64	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	65	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	68	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	70	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	63	1	1477	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	61	1	1467	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

05	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	95	1	2280	2	Y	-0-					-0-
06	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	94	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	97	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	2387 N	2368	-0-	-19	-0-	99	1	2269	2	Y	-0-					-0-
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	97	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	96	1	2278	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

05	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	241	1	5780	2	Y	45	53	1			32
						50	9									
06	7530 X	5059	-0-	-2471	-0-	204	1	4809	2	Y	42	57	1			17
						46	9									
07	7781 X	4696	-0-	-3085	-0-	190	1	4454	2	Y	47	42	1			22
						52	9									
08	INC G-10	4154	-0-	4154	4154	169	1	3941	2	Y	40	36	1			26
						44	9									
09	INC G-10	2990	-0-	2990	7144	121	1	2829	2	Y	36	36	1			26
						40	9									
10	INC G-10	3151	-0-	3151	10295	125	1	2962	2	Y	58	52	1			32
						64	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2935 N	2808	-0-	-127	-0-	113	1	2695	2	Y	-0-					-0-
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	2	Y	-0-					-0-
07	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	110	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	117	1	2716	2	Y	-0-					-0-
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2537	2	Y	-0-					-0-
10	2697 X	2686	-0-	-11	-0-	108	1	2578	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	80	1	1922	2	Y	-0-					-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	78	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	77	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	80	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	1950 N	1867	-0-	-83	-0-	76	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	77	1	1844	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

05	2697 N	2683	-0-	-14	-0-	108	1	2575	2	Y	-0-					-0-
06	2610 N	2590	-0-	-20	-0-	105	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	110	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	2697 X	2659	-0-	-38	-0-	110	1	2549	2	Y	-0-					-0-
09	2610 X	2491	-0-	-119	-0-	102	1	2389	2	Y	-0-					-0-
10	2697 X	2570	-0-	-127	-0-	104	1	2466	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

05	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	83	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	80	1	1889	2	Y	-0-					-0-
07	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	82	1	1920	2	Y	-0-					-0-
08	2077 N	1996	-0-	-81	-0-	82	1	1914	2	Y	-0-					-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	81	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	83	1	1952	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

05	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	85	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	86	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	89	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	89	1	2054	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	2028	-0-	-102	-0-	82	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	85	1	2010	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

05	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	59	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	59	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1414	-0-	-291	-0-	58	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3316	-0-	316	316	136	1	3180	2	N	-0-					-0-
*10	2640 N	2324	-0-	-316	-0-	95	1	2229	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

05	3999 X	3937	-0-	-62	-0-	158	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	3810 X	3604	-0-	-206	-0-	146	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3697	-0-	-240	-0-	151	1	3546	2	N	-0-					-0-
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	169	1	3924	2	N	-0-					-0-
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	157	1	3701	2	N	-0-					-0-
10	3937 X	3918	-0-	-19	-0-	158	1	3760	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	659	-0-	-209	-0-	26	1	633	2	N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	24	1	556	2	N	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	22	1	544	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	136	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	142	1	3326	2	N	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	143	1	3353	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	140	1	3241	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3138	-0-	-342	-0-	128	1	3010	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3195	-0-	-401	-0-	129	1	3066	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	73	1	1772	2	Y	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	74	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	76	1	1764	2	Y	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	73	1	1696	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	71	1	1704	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	92	1	2216	2	Y	45	50	1			32
							50	9									
06	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	79	1	1857	2	Y	42	57	1			17
							46	9									
07	2139	N	1734	-0-	-405	-0-	69	1	1617	2	Y	44	40	1			21
							48	9									
08	INC G-10		1900	-0-	1900	1900	77	1	1778	2	Y	41	35	1			27
							45	9									
09	INC G-10		2188	-0-	2188	4088	88	1	2056	2	Y	40	38	1			29
							44	9									
10	INC G-10		2408	-0-	2408	6496	95	1	2245	2	Y	62	57	1			34
							68	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

05	8494	X	6736	-0-	-1758	-0-	270	1	6466	2	Y	-0-					-0-
06	8220	X	6236	-0-	-1984	-0-	253	1	5983	2	Y	-0-					-0-
07	8494	X	7016	-0-	-1478	-0-	286	1	6730	2	Y	-0-					-0-
08	10478	X	6715	-0-	-3763	-0-	278	1	6437	2	Y	-0-					-0-
09	9570	X	6264	-0-	-3306	-0-	257	1	6007	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6958	-0-	-48	-0-	282	1	6676	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	818	1	7051	2	Y	45	53	1			32
							50	9									
06	4800	X	4002	-0-	-798	-0-	625	1	3331	2	Y	42	57	1			17
							46	9									
07	4960	X	4004	-0-	-956	-0-	624	1	3326	2	Y	49	43	1			23
							54	9									
08	INC G-10		4866	-0-	4866	4866	704	1	4114	2	Y	44	38	1			29
							48	9									
09	INC G-10		5868	-0-	5868	10734	688	1	5135	2	Y	41	40	1			30
							45	9									
10	INC G-10		8003	-0-	8003	18737	815	1	7110	2	Y	71	62	1			39
							78	9									

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

05	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	486	1	2095	2	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	537	1	2415	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	626	1	2397	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	557	1	1904	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	597	1	2161	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	617	1	2170	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518

05	3100	N	14863	-0-	11763	12681	596	1	14267	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	9681					Y	-0-					-0-
07	9681	X	-0-	-0-	-9681	-0-					Y	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

05	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	99	1	2373	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2791	-0-	-29	-0-	113	1	2678	2	Y	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	121	1	2835	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	113	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	121	1	2835	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3223	-0-	123	123	131	1	3092	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	103	1	2464	2	Y	-0-			-0-
06	2580	X	2526	-0-	-54	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-			-0-
07	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	103	1	2426	2	Y	-0-			-0-
08	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	103	1	2389	2	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2360	-0-	-160	-0-	97	1	2263	2	Y	-0-			-0-
10	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

05	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	50	1	1163	2	Y	-0-			-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1426	2	Y	-0-			-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	52	1	1254	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

05	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	108	1	2584	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	103	1	2422	2	N	-0-			-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	108	1	2528	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	108	1	2492	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2361	-0-	-159	-0-	97	1	2264	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2446	-0-	-189	-0-	98	1	2348	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

05	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	264	1	6334	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6314	-0-	-286	-0-	257	1	6057	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	257	1	6019	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6104	-0-	-499	-0-	253	1	5851	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6118	-0-	-272	-0-	251	1	5867	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6326	-0-	-277	-0-	256	1	6070	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

05	9052	X	7934	-0-	-1118	-0-	318	1	7616	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	7273	-0-	-1487	-0-	296	1	6977	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	7884	-0-	-1168	-0-	323	1	7561	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	6752	-0-	-1711	-0-	280	1	6472	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	311	1	7290	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	6101	-0-	-1835	-0-	248	1	5853	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

05	22599	X	20344	-0-	-2255	-0-	816	1	19528	2	Y	-0-			-0-
06	21870	X	18566	-0-	-3304	-0-	754	1	17812	2	Y	-0-			-0-
07	22599	X	17648	-0-	-4951	-0-	722	1	16926	2	Y	-0-			-0-
08	19375	X	17137	-0-	-2238	-0-	711	1	16426	2	Y	-0-			-0-
09	18750	X	16702	-0-	-2048	-0-	683	1	16019	2	Y	-0-			-0-
10	19375	X	16030	-0-	-3345	-0-	649	1	15381	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14246	-0-	14246	1030677	567	1	13572	2	N	97					312
							107	9									
06	0	W	13766	-0-	13766	1044443	556	1	13111	2	N	90	190	1			212
							99	9									
07	0	W	16195	-0-	16195	1060638	657	1	15403	2	N	123	191	1			144
							135	9									
08	0	W	16898	-0-	16898	1077536	694	1	16048	2	N	142	191	1			95
							156	9									
09	0	W	15517	-0-	15517	1093053	629	1	14743	2	N	132					227
							145	9									
10	0	W	14662	-0-	14662	1107715	589	1	13977	2	N	87	194	1			120
							96	9									

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

05	0	Z	32865	-0-	32865	1092064	1311	1	31403	2	Y	137	159	1			97
							151	9									
06	14B2	EXT	30641	-0-	30641	1122705	1240	1	29266	2	Y	123	170	1			50
							135	9									
07	14B2	EXT	30488	-0-	30488	1153193	1241	1	29092	2	Y	141	125	1			66
							155	9									
08	14B2	EXT	28953	-0-	28953	1182146	1194	1	27626	2	Y	121	109	1			78
							133	9									
09	14B2	EXT	27152	-0-	27152	1209298	1106	1	25926	2	Y	109	107	1			80
							120	9									
10	14B2	EXT	26345	-0-	26345	1235643	1058	1	25087	2	Y	182	162	1			100
							200	9									

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

05	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	63	1	1389	2	Y	1					27
							1	9									
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	73	1	1494	2	Y	-0-					27
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	2					29
							2	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					29
09	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	69	1	1352	2	Y	1					30
							1	9									
10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	50	1	1381	2	Y	13	34	1			9
							14	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

05	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	123	1	2703	2	Y	21					83
							23	9									
06	3060	X	2271	-0-	-789	-0-	105	1	2143	2	Y	21					104
							23	9									
07	3162	X	2126	-0-	-1036	-0-	99	1	2010	2	Y	15	82	1			37
							17	9									
08	2852	X	2271	-0-	-581	-0-	109	1	2150	2	Y	11					48
							12	9									
09	2760	X	2168	-0-	-592	-0-	104	1	2052	2	Y	11					59
							12	9									
10	2852	X	2205	-0-	-647	-0-	76	1	2118	2	Y	10					69
							11	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	891	-0-	-659	-0-	43	1	848	2	N	-0-					-0-
09	960	N	742	-0-	-218	-0-	36	1	706	2	N	-0-					-0-
10	930	N	735	-0-	-195	-0-	26	1	709	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	50	57	1			39
							55	9									
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	36	1	739	2	Y	17					56
							19	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	Y	48	53	1			51
							53	9									
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	38	1	744	2	Y	29	52	1			28
							32	9									
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	34	1	674	2	Y	23	49	1			2
							25	9									
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	27	1	763	2	Y	8					10
							9	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	142	1	3117	2	Y	24					86
							26	9									
06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	131	1	2669	2	Y	26	1	8			111
							29	9									
07	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	128	1	2612	2	Y	19	91	1			39
							21	9									
08	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	135	1	2661	2	Y	13					52
							14	9									
09	3180	X	2618	-0-	-562	-0-	126	1	2478	2	Y	13					65
							14	9									
10	3286	X	2702	-0-	-584	-0-	94	1	2594	2	Y	13					78
							14	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4285	-0-	-489	-0-	174	1	3986	2	N	114	178	1			276
							125	9									
06	4620	X	4080	-0-	-540	-0-	183	1	3728	2	N	154	178	1			252
							169	9									
07	4774	X	3852	-0-	-922	-0-	173	1	3508	2	N	155	158	1			249
							171	9									
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	159	1	3139	2	N	149	184	1			214
							164	9									
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	145	1	2841	2	N	140	170	1			184
							154	9									
*10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	N	174	172	1			186
							191	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	75	1	1642	2	Y	2					38
							2	9									
06	1890	X	1611	-0-	-279	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-					38
07	1953	X	1711	-0-	-242	-0-	80	1	1628	2	Y	3					41
							3	9									
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	Y	-0-					41
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	Y	1					42
							1	9									
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1743	2	Y	17	50	1			9
							19	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	188	1	4138	2	Y	5					62
							6	9									
06	4800	X	4185	-0-	-615	-0-	195	1	3990	2	Y	-0-					62
07	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	227	1	4621	2	Y	7					69
							8	9									
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	238	1	4679	2	Y	-0-					69
09	4200	X	3321	-0-	-879	-0-	161	1	3159	2	Y	1					70
							1	9									
10	4867	X	4132	-0-	-735	-0-	143	1	3948	2	Y	37	89	1			18
							41	9									

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	150	1	2720	2	N	7					82
							8	9									
06	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	138	1	2559	2	N	7					89
							8	9									
07	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	147	1	2760	2	N	8					97
							9	9									
08	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	155	1	2814	2	N	8					105
							9	9									
09	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	139	1	2702	2	N	20					125
							22	9									
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	154	1	2758	2	N	5					130
							6	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	59	1	1299	2	N	80	186	1			199
							88	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	97	1	1983	2	N	128					327
							141	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	94	1	1909	2	N	72	183	1			216
							79	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1618	2	N	137	191	1			162
							151	9									
09	2220	N	1246	-0-	-974	-0-	57	1	1124	2	N	59	184	1			37
							65	9									
10	2077	N	1300	-0-	-777	-0-	43	1	1185	2	N	65					102
							72	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	191	1	3460	2	N	7					62
							8	9									
06	4080	X	3404	-0-	-676	-0-	175	1	3229	2	N	-0-					62
07	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	185	1	3486	2	N	3					65
							3	9									
08	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	183	1	3328	2	N	-0-					65
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	170	1	3290	2	N	5					70
							6	9									
*10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	189	1	3403	2	N	-0-					70

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

05	465	N	464	-0-	-1	-0-	30	1	434	2	N	-0-					135
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	28	1	392	2	N	-0-					135
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	29	1	447	2	N	-0-					135
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	29	1	422	2	N	-0-					135
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	26	1	383	2	N	5					140
							6	9									
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	25	1	387	2	N	2					142
							2	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

05	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	90	1	1976	2	Y	125	138	1			103
							138	9									
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	99	1	2026	2	Y	48					151
							53	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	2	Y	125	135	1			141
							138	9									
08	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	85	1	1667	2	Y	65	128	1			78
							72	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	101	1	1975	2	Y	66	130	1			14
							73	9									
10	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	67	1	1865	2	Y	19					33
							21	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	157	1	3254	2	N	124	188	1			130
							136	9									
06	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	93	1	2333	2	N	82					212
							90	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	139	1	2729	2	N	102	157	1			157
							112	9									
08	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	133	1	2657	2	N	95					252
							105	9									
09	2970	X	2474	-0-	-496	-0-	107	1	2286	2	N	74	180	1			146
							81	9									
10	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	132	1	2636	2	N	118					264
							130	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	2	N	-0-					64
06	3090	X	2384	-0-	-706	-0-	107	1	2277	2	N	-0-					64
07	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	85	1	1799	2	N	-0-					64
08	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	1621	73	1	1548	2	N	-0-					64
09	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	3048	64	1	1363	2	N	-0-					64
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3048					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					70
06	3540	X	2623	-0-	-917	-0-	2623	2			N	-0-					70
07	4433	X	3730	-0-	-703	-0-	3728	2	2	9	N	2					72
08	4433	X	3197	-0-	-1236	-0-	3197	2			N	-0-					72
09	4290	X	3494	-0-	-796	-0-	3494	2			N	-0-					72
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					72

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					83
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					83
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					83
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					83
09	7500	X	4997	-0-	-2503	-0-	4997	2			N	-0-					83
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	N	3					178
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					178
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					178
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	N	2					180
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	N	2					182
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					182

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	5836	2			N	-0-					165
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					165
07	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	5350	2			N	-0-					165
08	5828	X	5101	-0-	-727	-0-	5101	2			N	-0-					165
09	5640	X	5165	-0-	-475	-0-	5165	2			N	-0-					165
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					165

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	15398	-0-	-3512	-0-	15343	2	55	9	N	50					205
06	18300	X	13616	-0-	-4684	-0-	13568	2	48	9	N	44	177	1			72
07	17391	X	15011	-0-	-2380	-0-	14960	2	51	9	N	46					118
08	16306	X	13179	-0-	-3127	-0-	13133	2	46	9	N	42					160
09	14910	X	13641	-0-	-1269	-0-	13608	2	33	9	N	30					190
10	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					190

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					73
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					73
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					73
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					73
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					73
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					40
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					40
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					40
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					40
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					40
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					6
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			6
07	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	2999	2			Y	-0-					6
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					6
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					6
*10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

05	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	101	1	3372	2	N	19					81
							21	9									
06	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	93	1	3105	2	N	-0-					81
07	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	99	1	3301	2	N	-0-					81
08	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	91	1	3017	2	N	7					88
							8	9									
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	110	1	3654	2	N	25					113
							28	9									
*10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	110	1	3669	2	N	-0-					113

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

05	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	73	1	2422	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2151	-0-	-429	-0-	63	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1922	-0-	-713	-0-	56	1	1866	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	71	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	76	1	2535	2	N	-0-					-0-
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	71	1	2362	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-					-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	26	1	864	2	N	-0-					-0-
09	930	N	765	-0-	-165	-0-	22	1	743	2	N	-0-					-0-
10	961	N	733	-0-	-228	-0-	21	1	712	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	54	1	1804	2	N	-0-			-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	N	-0-			-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	55	1	1825	2	N	-0-			-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	54	1	1807	2	N	-0-			-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1823	2	N	-0-			-0-
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	61	1	2034	2	N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

05	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	144	1	4799	2	N	10			128
							11	9							
06	5550	X	4126	-0-	-1424	-0-	120	1	4006	2	N	-0-			128
07	5735	X	5143	-0-	-592	-0-	150	1	4993	2	N	-0-			128
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	165	1	5512	2	N	-0-			128
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	172	1	5739	2	N	-0-			128
*10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	164	1	5460	2	N	57			185
							63	9							

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	2	N	-0-			78
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	75	1	2508	2	N	-0-			78
07	2263	N	1938	-0-	-325	-0-	56	1	1882	2	N	-0-			78
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	63	1	2116	2	N	-0-			78
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	81	1	2712	2	N	-0-			78
*10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	76	1	2520	2	N	-0-			78

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	91	1	3039	2	N	18			38
							20	9							
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	85	1	2838	2	N	-0-			38
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	90	1	2990	2	N	5			43
							6	9							
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	87	1	2895	2	N	9			52
							10	9							
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	91	1	3038	2	N	-0-			52
*10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	93	1	3084	2	N	10			62
							11	9							

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

05	12772	X	1611	-0-	-11161	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	1380	-0-	-10830	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	1515	-0-	-6700	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	1393	-0-	-2141	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
09	2730	X	1741	-0-	-989	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
10	1612	X	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	N	-0-			-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	2	N	-0-			-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	63	1	2092	2	N	-0-			-0-
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	N	-0-			-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	N	-0-			-0-
*10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	68	1	2279	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

05	5208 X	4904	-0-	-304	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
06	4950 X	4689	-0-	-261	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4459	-0-	-501	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-			-0-
09	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
*10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
MOORE, LEO GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 119391 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10296 - 10303

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G")//CONT.// 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2760	2	91	9	N	83					202
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3185	2	79	9	N	72	192	1			82
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3622	2	69	9	N	63					145
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3517	2	41	9	N	37					182
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					182
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					182

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6005	2	76	9	N	69	188	1			548
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5908	2	69	9	N	63					611
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5636	2	155	9	N	141	180	1			572
08	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5821	2	107	9	N	97	184	1			485
*09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5538	2	128	9	N	116	182	1			419
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (RODESSA) 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
TAYLOR, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 041655 COMPL. DATE 06/26/1966 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6419 - 6428

05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	196	1	392	2	N	6	1	8			170
						7	9									
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	230	1	722	2	N	10					180
						11	9									
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	257	1	1165	2	N	21					201
						23	9									
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	244	1	965	2	N	15					216
						17	9									
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	249	1	892	2	N	12					228
						13	9									
10	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	255	1	965	2	N	21					249
						23	9									

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	234	1	469	2	N	13					172
						14	9									
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	200	1	627	2	N	-0-					172
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	173	1	786	2	N	-0-					172
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	186	1	734	2	N	-0-					172
09	840 N	765	-0-	-75	-0-	167	1	598	2	N	-0-					172
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	175	1	663	2	N	-0-					172

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	205	1	4905	2	N	23					75
						25	9									
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	203	1	4788	2	N	27					102
						30	9									
07	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	249	1	5840	2	N	35					137
						39	9									
08	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	224	1	5179	2	N	25					162
						28	9									
09	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	253	1	5925	2	N	44	178	1			28
						48	9									
*10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	262	1	6202	2	N	29					57
						32	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	185	1	4445	2	Y	-0-					-0-
06	4590 X	4169	-0-	-421	-0-	170	1	3999	2	Y	-0-					-0-
07	4743 X	4520	-0-	-223	-0-	185	1	4335	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	4378	-0-	-365	-0-	181	1	4197	2	Y	-0-					-0-
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	185	1	4323	2	Y	-0-					-0-
*10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	187	1	4443	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10	122	-0-	122	127	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10	179	-0-	179	306	7	1	172	2	Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271 X	831	-0-	-31440	-0-	271	1	560	2	N	-0-					-0-
06	2130 X	718	-0-	-1412	-0-	211	1	507	2	N	-0-					-0-
07	1860 X	424	-0-	-1436	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	85	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	17	-0-	17	1305	16	1	1	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	1384	11	1	68	2	N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	468	1	3446	2	N	-0-					180
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	523	1	3215	2	N	1	1	8			180
						1	9									
07	3720 X	3235	-0-	-485	-0-	538	1	2697	2	N	-0-					180
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	642	1	3842	2	N	-0-					180
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	617	1	3618	2	N	-0-					180
10	3906 X	3219	-0-	-687	-0-	651	1	2568	2	N	-0-					180

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

05	2883 X	1875	-0-	-1008	-0-	223	1	1645	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
06	2790 X	1342	-0-	-1448	-0-	188	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	155	-0-	-2604	-0-	25	1	127	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	1	1	8			-0-
10	1860 X	174	-0-	-1686	-0-	35	1	138	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

05	4123 #	4009	-0-	-114	-0-	253	1	3756	2	N	-0-					12
06	3990 #	3653	-0-	-337	-0-	239	1	3414	2	N	-0-					12
07	4092 #	4035	-0-	-57	-0-	248	1	3787	2	N	-0-					12
08	4092 #	3881	-0-	-211	-0-	245	1	3635	2	N	1	1	8			12
						1	9									
09	3870 #	3533	-0-	-337	-0-	226	1	3307	2	N	-0-					12
10	4030 #	3780	-0-	-250	-0-	227	1	3552	2	N	1	1	8			12
						1	9									

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	#	1796	-0-	-33	-0-	1785	2	11	9	N	10					160
06	1770	#	1751	-0-	-19	-0-	1742	2	9	9	N	8					168
07	1829	#	1727	-0-	-102	-0-	1721	2	6	9	N	5					173
08	1798	#	1765	-0-	-33	-0-	1764	2	1	9	N	1					174
09	1740	#	1735	-0-	-5	-0-	1734	2	1	9	N	1					175
10	1798	#	1700	-0-	-98	-0-	1699	2	1	9	N	1	165	1			11

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

05	1488	#	1480	-0-	-8	-0-	176	1	1298	2	N	5					43
							6	9									
06	1380	#	48	-0-	-1332	-0-	7	1	41	2	N	-0-					43
07	1705	#	675	-0-	-1030	-0-	112	1	563	2	N	-0-					43
08	1705	#	631	-0-	-1074	-0-	90	1	541	2	N	-0-					43
09	1650	#	1250	-0-	-400	-0-	182	1	1068	2	N	-0-					43
10	1488	#	227	-0-	-1261	-0-	46	1	181	2	N	-0-					43

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	200	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	242	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	186	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	814	-0-	-626	-0-	119	1	695	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	923	-0-	-534	-0-	186	1	736	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					55
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					55
07	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					55
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					55
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					55
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

05	14B2 EXT		144	-0-	144	1160	144	3			N	-0-					49
06	14B DENY		154	-0-	154	1314	154	3			N	-0-					49
07	14B DENY		32	-0-	32	1346	32	3			N	-0-					49
08	1523	N	177	-0-	-1346	-0-	177	3			N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	389	-0-	389	3133	389	3			N	-0-					72
06	14B DENY	418	-0-	418	3551	418	3			N	-0-					72
07	14B DENY	88	-0-	88	3639	88	3			N	-0-					72
08	3100 N	479	-0-	-2621	1018	479	3			N	-0-					72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1018					N	NO RPT					72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1018					N	NO RPT					72

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					23
08	14B2 EXT	4211	-0-	4211	4328	4208	2	3	9	N	3	3	8			23
09	570	286	-0-	-284	4044	286	2			N	-0-					23
*10	930	1195	-0-	265	4309	1192	2	3	9	N	3	3	8			23

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					28
08	14B2 EXT	473	-0-	473	775	473	2			N	-0-					28
09	494	87	-0-	-407	368	87	2			N	-0-					28
*10	806	475	-0-	-331	37	475	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

05	3871 R	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	6150	3133	-0-	-3017	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	6355	2339	-0-	-4016	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	6355	4863	-0-	-1492	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
09	3750 #	3218	-0-	-532	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	3875 #	3316	-0-	-559	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

05	7223 X	6090	-0-	-1133	-0-	6076	2	14	9	N	13					167
06	6990 X	6279	-0-	-711	-0-	6265	2	14	9	N	13					180
07	7223 X	6541	-0-	-682	-0-	6522	2	19	9	N	17					197
08	7223 X	5048	-0-	-2175	-0-	5033	2	15	9	N	14					211
09	6270 X	5356	-0-	-914	-0-	5343	2	13	9	N	12					223
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					223

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3266	2	9	9	N	8					97
06	3480 X	2641	-0-	-839	-0-	2637	2	4	9	N	4					101
07	3596 X	3223	-0-	-373	-0-	3215	2	8	9	N	7					108
08	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	2857	2	7	9	N	6					114
09	3180 X	3101	-0-	-79	-0-	3097	2	4	9	N	4					118
*10	3286 X	2851	-0-	-435	-0-	2845	2	6	9	N	5					123

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

05	2077 #	1755	-0-	-322	-0-	1755	2			N	-0-					130
06	2040 #	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			N	-0-					130
07	2108 #	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					130
08	2108 #	1849	-0-	-259	-0-	1834	2	15	9	N	14					144
09	1950 #	1877	-0-	-73	-0-	1860	2	17	9	N	15					159
*10	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2139	2	14	9	N	13					172

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					39
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					39
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					39
08	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					39
09	270 N	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					39
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					39

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					263
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					263
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					263
08	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					263
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					263
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					263

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					178
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					178
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					178
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	116	-0-	116	116	107	2	9	9	N	8	183	1			180
06	14B2 EXT	85	-0-	85	201	85	2			N	-0-					180
07	14B2 EXT	393	-0-	393	594	368	2	25	9	N	23	148	1			55
08	14B2 EXT	467	-0-	467	1061	345	2	122	9	N	111					166
09	14B2 EXT	354	-0-	354	1415	209	2	145	9	N	132	180	1			118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1415					N	NO RPT					118

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417 #	5287	-0-	-1130	-0-	5279	2	8	9	N	7					195
06	5760 #	4977	-0-	-783	-0-	4966	2	11	9	N	10					205
07	5921 #	3497	-0-	-2424	-0-	3467	2	30	9	N	27	152	1			80
08	5580 #	3386	-0-	-2194	-0-	3369	2	17	9	N	15					95
09	5130 #	3296	-0-	-1834	-0-	3296	2			N	-0-					95
10	5301 #	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					95

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

05	5512 R	5512	-0-	-0-	-0-	5308	2	204	9	N	185	175	1			490
06	5218 R	5218	-0-	-0-	-0-	5144	2	74	9	N	67	182	1			375
07	4960 #	4469	-0-	-491	-0-	4392	2	77	9	N	70					445
08	4898 #	1086	-0-	-3812	-0-	1086	2			N	-0-					445
09	5340 #	434	-0-	-4906	-0-	340	2	94	9	N	85					530
10	5518 #	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					530

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

05	3664 R	3664	-0-	-0-	-0-	3597	2	67	9	N	61	186	1			88
06	3300 #	3004	-0-	-296	-0-	2987	2	17	9	N	15					103
07	3317 #	2492	-0-	-825	-0-	2469	2	23	9	N	21					124
08	3596 #	2460	-0-	-1136	-0-	2460	2			N	-0-					124
09	3540 #	1490	-0-	-2050	-0-	1490	2			N	-0-					124
10	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					124

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

05	1984 #	1432	-0-	-552	-0-	1428	3	4	9	N	4					43
06	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1706	3	8	9	N	7					50
07	1643 #	771	-0-	-872	-0-	770	3	1	9	N	1					51
08	1426 #	909	-0-	-517	-0-	901	3	8	9	N	7					58
*09	1710 #	1131	-0-	-579	-0-	1124	3	7	9	N	6					64
10	1767 #	1066	-0-	-701	-0-	1062	3	4	9	N	4					68

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

05	1922 #	667	-0-	-1255	-0-	659	3	8	9	N	7					249
06	1860 #	1826	-0-	-34	-0-	1823	3	3	9	N	3					252
07	1922 #	1522	-0-	-400	-0-	1509	3	13	9	N	12	180	1			84
08	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1418	3	15	9	N	14					98
*09	1830 #	1137	-0-	-693	-0-	1129	3	8	9	N	7					105
10	1891 #	1244	-0-	-647	-0-	1232	3	12	9	N	11					116

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-			28
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	2	N	-0-			28
07	124 #	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	2	N	-0-			28
08	124 #	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	2	N	-0-			28
09	120 #	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	2	N	-0-			28
10	124 #	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	N	-0-			28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

05	31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			38
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			38
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			38
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			38
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			38
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-			28
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-			28
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-			28
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-			28
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-			28
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	N	-0-			28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

05	155 #	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-			69
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-			69
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-			69
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-			69
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-			69
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-			37
06	300 #	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	2	N	-0-			37
07	310 #	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	2	N	-0-			37
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	17	1	254	2	N	-0-			37
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	N	-0-			37
10	310 #	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	2	N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					27
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

05	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	198	3	N	22							203
							24	9											
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	N	18							221
							20	9											
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	7	1	196	3	N	35	188	1					68
							39	9											
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	5	1	148	3	N	18							86
							20	9											
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	6	1	155	3	N	17							103
							19	9											
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	180	3	N	21							124
							23	9											

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991

DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	Y	9	34	1			12
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					22
07	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1228	2	8	9	Y	7					29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12	9	Y	11					40
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1420	2	7	9	Y	6	34	1			12
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	Y	10					22

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	Y	9	34	1			12
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					22
07	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1228	2	8	9	Y	7					29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12	9	Y	11					40
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1420	2	7	9	Y	6	34	1			12
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	Y	10					22

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	261	2	2	9	Y	2	6	1			3
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	262	2	2	9	Y	2					5
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	2	1	9	Y	1					6
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					8
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-	6	1			2
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	2					4

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	8	1			2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2					4
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3					7
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2					9
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-	6	1			3
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2					5

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	643	-0-	-194	-0-	641	2	2	9	Y	2	16	1			4
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	652	2	4	9	Y	4					8
07	806	N	581	-0-	-225	-0-	574	2	7	9	Y	6					14
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4					18
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5	17	1			6
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5					11

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					12
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					12
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					12
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1					13
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					13

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1426	2	13	9	Y	12	35	1			12
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	Y	10					22
07	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1278	2	9	9	Y	8					30
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	2	8	9	Y	7					37
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1381	2	8	9	Y	7	33	1			11
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12	9	Y	11					22

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	N	12					55
06	390	N	67	-0-	-323	-0-	58	2	9	9	N	8					63
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	174	2	11	9	N	10					73
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	248	2	3	9	N	3					76
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					89
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	94	2	9	9	N	8					97

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

05	527	N	511	-0-	-16	-0-	505	2	6	9	Y	5	12	1			5
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	495	2	3	9	Y	3					8
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	447	2	3	9	Y	3					11
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3					14
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	492	2	2	9	Y	2	12	1			4
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5					9

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	32	1			11
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	Y	8					19
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1195	2	10	9	Y	9					28
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	Y	6					34
09	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1103	2	1	9	Y	1	26	1			9
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1192	2	10	9	Y	9					18

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

05	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	2347	2	9	9	N	8					92
06	2520	X	2323	-0-	-197	-0-	2320	2	3	9	N	3					95
07	2604	X	2133	-0-	-471	-0-	2127	2	6	9	N	5					100
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2	9	N	2					102
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					102
*10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2562	2	54	9	N	49					151

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	N	-0-					110
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	9	1	225	3	N	2					112
							2	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	N	-0-					112
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-					112
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	N	-0-					112
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	-0-					112

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					23
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					23
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					23
08	INC G-10		86	-0-	86	86	3	1	83	3	Y	-0-					23
09	INC G-10		105	-0-	105	191	4	1	101	3	Y	-0-					23
*10	304	N	113	-0-	-191	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					37
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					37
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					37
08	INC G-10	41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-					37
09	INC G-10	45	-0-	45	86	1	1	44	3	Y	-0-					37
*10	136 N	50	-0-	-86	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	25					70
						28	9									
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	37					107
						41	9									
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	45					152
						50	9									
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	57					209
						63	9									
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	22	1	363	2	N	20	182	1			47
						22	9									
10	434 N	350	-0-	-84	-0-	20	1	313	2	N	15					62
						17	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

05	1023 N	906	-0-	-117	-0-	55	1	833	2	N	16					170
						18	9									
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	53	1	848	2	N	20					190
						22	9									
07	930 N	927	-0-	-3	-0-	56	1	858	2	N	12	165	1			37
						13	9									
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	N	15					52
						17	9									
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	N	10					62
						11	9									
10	930 N	808	-0-	-122	-0-	48	1	754	2	N	5					67
						6	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	30	2	46	9	N	42					120
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	23	2	43	9	N	39					159
07	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	23	2	37	9	N	34					193
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	23	2	25	9	N	23					216
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	12	2	25	9	N	23					239
10	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	23	2	20	9	N	18	179	1			78

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

05	INC G-10		414	-0-	414 B	853	15	1	399	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		310	-0-	310 B	1163	12	1	298	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		356	-0-	356 B	1519	13	1	343	3	N	-0-					-0-
08	1600	N	251	-0-	-1349 B	170	8	1	243	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 170																	
09	544	N	374	-0-	-170 B	-0-	13	1	361	3	N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	12	1	337	3	N	-0-					-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

05	INC G-10		1134	-0-	1134 B	2075	41	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		900	-0-	900 B	2975	33	1	867	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		774	-0-	774 B	3749	26	1	748	3	N	-0-					-0-
08	1600	N	570	-0-	-1030 B	2719	19	1	551	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2719																	
09	3000	N	545	-0-	-2455 B	264	19	1	526	3	N	-0-					-0-
*10	844	N	580	-0-	-264 B	-0-	21	1	559	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

05	INC G-10		409	-0-	409 B	615	15	1	394	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		412	-0-	412 B	1027	15	1	397	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		239	-0-	239 B	1266	9	1	230	3	N	-0-					-0-
08	1600	N	365	-0-	-1235 B	31	12	1	353	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31																	
09	315	N	284	-0-	-31 B	-0-	10	1	274	3	N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

05	INC G-10		103	-0-	103 B	199	4	1	99	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		124	-0-	124 B	323	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		110	-0-	110 B	433	4	1	106	3	N	-0-					-0-
08	520	N	87	-0-	-433 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

05	INC G-10		125	-0-	125 B	377	5	1	120	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		142	-0-	142 B	519	5	1	137	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		102	-0-	102 B	621	4	1	98	3	N	-0-					-0-
08	702	N	81	-0-	-621 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 037587 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5787 - 5791

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

05	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	31	1	885	3	N	12			49
						13	9							
06	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	47	1	1229	3	N	9			58
						10	9							
07	868 N	794	-0-	-74 B	-0-	28	1	752	3	N	13			71
						14	9							
08	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	29	1	843	3	N	11			82
						12	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1290 N	551	-0-	-739 B	-0-	19	1	523	3	N	8			90
						9	9							
*10	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	35	1	934	3	N	10			100
						11	9							

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

05	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	20	1	536	3	N	2			87
						2	9							
06	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	29	1	750	3	N	-0-			87
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	21	1	572	3	N	-0-			87
08	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	19	1	557	3	N	4			91
						4	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 N	629	-0-	-151 B	-0-	22	1	606	3	N	1			92
						1	9							
10	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	21	1	564	3	N	1			93
						1	9							

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

05	INC G-10	309	-0-	309 B	592	11	1	298	3	N	-0-			-0-
06	INC G-10	405	-0-	405 B	997	15	1	390	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10	334	-0-	334 B	1331	12	1	322	3	N	-0-			-0-
08	1591 N	260	-0-	-1331 B	-0-	7	1	253	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	9	1	268	3	N	-0-			-0-
10	341 N	269	-0-	-72 B	-0-	10	1	259	3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

05	INC G-10	114	-0-	114 B	235	4	1	110	3	N	-0-			-0-
06	INC G-10	102	-0-	102 B	337	4	1	98	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10	101	-0-	101 B	438	4	1	97	3	N	-0-			-0-
08	533 N	95	-0-	-438 B	-0-	3	1	92	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	11	1	296	3	N	5					230
							6	9									
06	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	7	1	185	3	N	13					243
							14	9									
07	372	N	217	-0-	-155 B	-0-	8	1	209	3	N	-0-					243
08	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	8	1	222	3	N	-0-					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	8	1	235	3	N	-0-					243
*10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	9	1	235	3	N	-0-					243

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	13	1	347	3	N	-0-					197
06	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	14	1	353	3	N	-0-					197
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	14	1	391	3	N	-0-					197
08	372	N	246	-0-	-126 B	-0-	8	1	238	3	N	-0-					197
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	302	-0-	-58 B	-0-	10	1	292	3	N	-0-					197
10	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	11	1	302	3	N	-0-					197

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 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
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	17	1	462	3	N	-0-					187
06	840	N	616	-0-	-224 B	-0-	23	1	593	3	N	-0-					187
07	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	16	1	418	3	N	-0-					187
08	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	18	1	505	3	N	-0-					187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	614	-0-	-16 B	-0-	21	1	593	3	N	-0-					187
*10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	17	1	450	3	N	-0-					187

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	6	1	154	3	N	-0-					124
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	4	1	205	3	N	2					126
							2	9									
07	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	8	1	217	3	N	-0-					126
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	6	1	174	3	N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	5	1	142	3	N	-0-					126
*10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	8	1	237	3	N	-0-					126

PORTER, R.A. WELL #: 1 A RRCID -> 084846 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5686 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	124	6			60
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	59	6	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	11	1	284	3	N	5					28
						6	9									
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	11	1	277	3	N	6					34
						7	9									
07	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	10	1	266	3	N	-0-					34
08	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	7	1	200	3	N	4					38
						4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	10	1	277	3	N	1					39
						1	9									
10	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	8	1	210	3	N	4					43
						4	9									

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

05	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	39	1	1014	3	N	12	167	1			17
						13	9									
06	1020 N	951	-0-	-69 B	-0-	35	1	913	3	N	3					20
						3	9									
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	39	1	1051	3	N	8					28
						9	9									
08	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	34	1	987	3	N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960 N	811	-0-	-149 B	-0-	28	1	780	3	N	3					31
						3	9									
*10	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	40	1	1082	3	N	-0-					31

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	16	1	425	3	N	4					61
						4	9									
06	450 N	356	-0-	-94 B	-0-	13	1	340	3	N	3					64
						3	9									
07	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	15	1	394	3	N	8					72
						9	9									
08	434 N	281	-0-	-153 B	-0-	10	1	271	3	N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	277	-0-	-83 B	-0-	9	1	268	3	N	-0-					72
10	403 N	309	-0-	-94 B	-0-	11	1	298	3	N	-0-					72

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

05	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	44	1	1163	3	N	2					46
						2	9									
06	1170 N	922	-0-	-248 B	-0-	34	1	888	3	N	-0-					46
07	1333 N	1168	-0-	-165 B	-0-	42	1	1122	3	N	4					50
						4	9									
08	1209 N	994	-0-	-215 B	-0-	32	1	912	3	N	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	38	1	1072	3	N	-0-					50
*10	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	48	1	1294	3	N	-0-					50

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	5	1	138	3	N	-0-					172
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	13	1	345	3	N	31	171	1			32
						34	9									
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	6	1	171	3	N	2					34
						2	9									
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	189	-0-	-201 B	-0-	6	1	181	3	N	2					36
						2	9									
*10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	301	3	N	2					38
						2	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	14	1	374	3	N	-0-					106
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	13	1	347	3	N	-0-					106
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	9	1	240	3	N	-0-					106
08	403 N	118	-0-	-285 B	-0-	4	1	114	3	N	-0-					106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	11	1	324	3	N	-0-					106
*10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	12	1	340	3	N	-0-					106

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

05	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	54	1	1420	3	N	13					183
						14	9									
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	56	1	1467	3	N	-0-					183
07	1643 N	1406	-0-	-237 B	-0-	50	1	1356	3	N	-0-					183
08	1488 N	1216	-0-	-272 B	-0-	41	1	1175	3	N	-0-					183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530 N	1467	-0-	-63 B	-0-	51	1	1416	3	N	-0-					183
10	1395 N	1227	-0-	-168 B	-0-	44	1	1183	3	N	-0-					183

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	6	1	151	3	N	5					162
						6	9									
06	210 N	101	-0-	-109 B	-0-	4	1	91	3	N	5					167
						6	9									
07	155 N	59	-0-	-96 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-					167
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	5	1	137	3	N	-0-					167
*10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	6	1	153	3	N	-0-					167

REED (HAYNESVILLE CONS.) 75509 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11036

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

REED (HAYNESVILLE CONS.) //CONT.// 75509 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	646	-0-	-842	-0-	646	2			N	-0-					92
06	1530	N	667	-0-	-863	-0-	667	2			N	-0-					92
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	2			N	-0-					92
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					92
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					92
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					92

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					45
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

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

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

05	1891	#	1729	-0-	-162	-0-	1729	2			N	-0-				99
06	1830	#	1664	-0-	-166	-0-	1664	2			N	-0-				99
07	1860	#	1708	-0-	-152	-0-	1708	2			N	-0-				99
08	1736	#	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-				99
09	1680	#	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			N	-0-				99
10	1736	#	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-				99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

05	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
07	744	#	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-				-0-
08	775	#	605	-0-	-170	-0-	605	2			N	-0-				-0-
09	750	#	453	-0-	-297	-0-	453	2			N	-0-				-0-
10	775	#	315	-0-	-460	-0-	315	2			N	-0-				-0-

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				37
06	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	1042	2			N	-0-				37
07	1550	N	1035	-0-	-515	-0-	1035	2			N	-0-				37
08	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	2			N	-0-				37
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-				37
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-				37

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					21
06	3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-					21
07	3100 X	2423	-0-	-677	-0-	2423	2			N	-0-					21
08	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					21
09	3000 X	2820	-0-	-180	-0-	2820	2			N	-0-					21
10	3100 X	2293	-0-	-807	-0-	2293	2			N	-0-					21

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

05	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	810 N	295	-0-	-515	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	24	-0-	-1278	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	40	-0-	-1107	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	300 N	20	-0-	-280	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					68
06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					68
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					68
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					68
09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					68
*10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					69
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					69
07	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					69
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					69
09	3000 X	2522	-0-	-478	-0-	2522	2			N	-0-					69
10	3100 X	1254	-0-	-1846	-0-	1254	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					20
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					20
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					20
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					20

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

05	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

05	9424 X	9216	-0-	-208	-0-	9048	2	168	9	N	153					195
06	8580 X	6847	-0-	-1733	-0-	6847	2			N	-0-					195
07	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9415	2	8	9	N	7	159	1			43
08	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					43
09	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					43
10	9114 X	8623	-0-	-491	-0-	8602	2	21	9	N	19					62

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 12145

05	155 N	115	-0-	-40	-0-	108	2	7	9	Y	6					15
06	270 N	156	-0-	-114	-0-	152	2	4	9	Y	4					19
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					19
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	110	2	10	9	Y	9	2	8			26
*09	150 N	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	9	Y	3					29
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	117	2	2	9	Y	2	22	1			11

REED, WEST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

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

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13555 PERF.12898 - 12927

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

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BEEZLEY WELL #: 1 RRCID -> 078190 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13186 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	868 N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	930 N	414	-0-	-516	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	837 N	41	-0-	-796	-0-	41	2			N	-0-					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216	3216	-0-	-0-	-0-	3139	2	77	9	N	70					172
06	2932	2932	-0-	-0-	-0-	2871	2	61	9	N	55					227
07	3447	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-	186	1			41
08	3639	3639	-0-	-0-	-0-	3562	2	77	9	N	70					111
*09	3494	3494	-0-	-0-	-0-	3417	2	77	9	N	70					181
10	2480	3294	-0-	814	814	3230	2	64	9	N	58	190	1			49

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16					54
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1583	2	34	9	Y	31					85
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1460	2	26	9	Y	24					109
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1525	2	46	9	Y	42					151
09	1380 N	1097	-0-	-283	-0-	1073	2	24	9	Y	22					173
10	1426 N	811	-0-	-615	-0-	790	2	21	9	Y	19					192

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

05	3292	3292	-0-	-0-	-0-	102	1	3157	2	N	30					211
						33	9									
06	2741	2741	-0-	-0-	-0-	102	1	2622	2	N	15	173	1			53
						17	9									
07	2527	2527	-0-	-0-	-0-	102	1	2403	2	N	20					73
						22	9									
08	2643	2643	-0-	-0-	-0-	172	1	2457	2	N	13					86
						14	9									
09	1937	1937	-0-	-0-	-0-	160	1	1771	2	N	5					91
						6	9									
*10	2343	2343	-0-	-0-	-0-	199	1	2125	2	N	17					108
						19	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS, A.W. WELL #: 7 RRCID -> 129035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 7172

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					189
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					189
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					189
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					189
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	1	150	1			40
						1	9									
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					40

RISCHERS STORE, W. (WOODBINE) 76895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 119394 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3659 - 3662

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

ROUND PRAIRIE (BOSSIER) 78553 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 185515 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10308 - 10324

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	431	1	1524	2	N	-0-					27
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	348	1	1249	2	N	-0-					27
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	577	1	1112	2	N	-0-					27
08	1953	N	1413	-0-	-540	-0-	316	1	1097	2	N	-0-					27
09	1590	N	1411	-0-	-179	-0-	356	1	1055	2	N	-0-					27
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	335	1	1273	2	N	-0-					27

PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 098379 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10791 - 11049

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

05	775	N	643	-0-	-132	-0-	131	1	461	2	N	46	181	1			18
							51	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	121	1	433	2	N	-0-					18
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	394	1	758	2	N	4					22
							4	9									
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	128	1	443	2	N	8					30
							9	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	150	1	444	2	N	10					40
							11	9									
10	1147	N	622	-0-	-525	-0-	128	1	486	2	N	7					47
							8	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

05	2666	X	1700	-0-	-966	-0-	189	1	1504	2	N	6					63
							7	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	169	1	1343	2	N	14					77
							15	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	288	1	2289	2	N	6					83
							7	9									
08	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	176	1	1399	2	N	9					92
							10	9									
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	243	1	1929	2	N	3					95
							3	9									
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					95

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	N	6					148
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	N	14					162
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1349	2	7	9	N	6					168
08	1984	X	1601	-0-	-383	-0-	1595	2	6	9	N	5					173
*09	1920	X	1405	-0-	-515	-0-	1397	2	8	9	N	7					180
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					180

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	911	1	3027	2	N	168	186	1			137
							185	9									
06	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	676	1	2894	2	N	169	180	1			126
							186	9									
07	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	819	1	3143	2	N	169	181	1			114
							186	9									
08	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	662	1	2655	2	N	149	185	1			78
							164	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	792	1	3401	2	N	304	174	1			208
							334	9									
*10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	839	1	3230	2	N	167	188	1			187
							184	9									

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

05	3193	X	2097	-0-	-1096	-0-	470	1	1562	2	N	59	186	1			242
							65	9									
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	669	1	2867	2	N	123	190	1			175
							135	9									
07	3472	X	2860	-0-	-612	-0-	567	1	2175	2	N	107					282
							118	9									
08	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	540	1	2165	2	N	82	189	1			175
							90	9									
09	3360	X	3286	-0-	-74	-0-	595	1	2555	2	N	124	177	1			122
							136	9									
10	3472	X	2119	-0-	-1353	-0-	409	1	1575	2	N	123					245
							135	9									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

05	527	N	55	-0-	-472	-0-	1	1	4	2	N	45					162
							50	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	53	1	228	2	N	42					204
							46	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	N	34	183	1			55
							37	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	147	1	592	2	N	47					102
							52	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	23					125
10	279	N	87	-0-	-192	-0-	9	1	35	2	N	39					164
							43	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	403	-0-	-186	-0-	86	1	285	2	N	29					236
							32	9									
06	870	N	428	-0-	-442	-0-	78	1	333	2	N	15					251
							17	9									
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	67	1	257	2	N	20	184	1			87
							22	9									
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	38	1	151	2	N	38					125
							42	9									
09	420	N	205	-0-	-215	-0-	33	1	142	2	N	27					152
							30	9									
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	94	1	363	2	N	15					167
							17	9									

CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

05	2325	N	1229	-0-	-1096	-0-	1229	2			N	-0-					91
06	2370	N	1121	-0-	-1249	-0-	1121	2			N	-0-					91
07	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1184	2			N	-0-					91
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					91
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					91
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2052	2	57	9	N	52					143

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	178	1	1068	2	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	122	1	731	2	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	114	1	684	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	684	-0-	-556	-0-	98	1	586	2	N	-0-					-0-
*09	840	N	600	-0-	-240	-0-	86	1	514	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

05	28675	#	20599	-0-	-8076	-0-	19826	3	773	9	Y	703	718	1			83
06	20070	#	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	6					89
07	21948	#	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	389	450	1			28
08	21948	#	8383	-0-	-13565	-0-	7471	3	912	9	Y	829	806	1			51
09	21240	#	3200	-0-	-18040	-0-	2317	3	883	9	Y	803	751	1			103
10	20584	#	8721	-0-	-11863	-0-	7844	3	877	9	Y	797	849	1			51

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	17804	-0-	-1385	-0-	1261	1	16433	3	N	100	179	1			115
							110	9									
06	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	1854	1	27165	3	N	140					255
							154	9									
07	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	1607	1	27197	3	N	228	178	1			305
							251	9									
08	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	1533	1	25228	3	N	75	179	1			201
							83	9									
09	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	1462	1	23894	3	N	94	178	1			117
							103	9									
10	30132	X	26370	-0-	-3762	-0-	1548	1	24464	3	N	325	180	1			262
							358	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

05	35712	X	29374	-0-	-6338	-0-	2089	1	27205	3	N	73	175	1			64
							80	9									
06	34560	X	20392	-0-	-14168	-0-	1299	1	19041	3	N	47					111
							52	9									
07	33759	X	30460	-0-	-3299	-0-	1696	1	28709	3	N	50					161
							55	9									
08	31561	X	31561	-0-	-0-	-0-	1799	1	29624	3	N	125					286
							138	9									
09	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	1655	1	27064	3	N	-0-					286
10	30473	X	29931	-0-	-542	-0-	1782	1	28149	3	N	-0-					286

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

05	5456	X	3706	-0-	-1750	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	3938	-0-	-4042	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	5630	-0-	-2616	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4149	-0-	-1090	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3881	-0-	-1189	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4193	-0-	-1046	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

05	14818	X	7437	-0-	-7381	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	1944	-0-	-12396	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	3110	-0-	-8422	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
*10	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67107	X	67107	-0-	-0-	-0-	67107	2			N	-0-					-0-
06	65909	X	65909	-0-	-0-	-0-	65909	2			N	-0-					-0-
07	68231	X	61521	-0-	-6710	-0-	61521	2			N	-0-					-0-
08	66898	X	66424	-0-	-474	-0-	66424	2			N	-0-					-0-
09	64740	X	61795	-0-	-2945	-0-	61795	2			N	-0-					-0-
10	66898	X	65962	-0-	-936	-0-	65962	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

05	19654	X	18604	-0-	-1050	-0-	269	1	18335	2	N	-0-					-0-
06	19020	X	18309	-0-	-711	-0-	243	1	18066	2	N	-0-					-0-
07	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	295	1	20550	2	N	-0-					-0-
08	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	309	1	20418	2	N	-0-					-0-
09	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	304	1	19076	2	N	-0-					-0-
10	20429	X	19257	-0-	-1172	-0-	288	1	18969	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

05	147467	X	125953	-0-	-21514	-0-	3456	1	122497	2	N	-0-					-0-
06	142710	X	104250	-0-	-38460	-0-	2952	1	101298	2	N	-0-					-0-
07	136555	X	119404	-0-	-17151	-0-	3658	1	115746	2	N	-0-					-0-
08	132990	X	124223	-0-	-8767	-0-	3447	1	120776	2	N	-0-					-0-
09	125580	X	117671	-0-	-7909	-0-	2721	1	114950	2	N	-0-					-0-
10	125953	X	113394	-0-	-12559	-0-	3353	1	110041	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

05	14291	X	11335	-0-	-2956	-0-	311	1	11024	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	10071	-0-	-3669	-0-	285	1	9786	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	9649	-0-	-4425	-0-	296	1	9353	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	9390	-0-	-2576	-0-	261	1	9129	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	8035	-0-	-3545	-0-	186	1	7849	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8180	-0-	-3166	-0-	242	1	7938	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

05	37637	X	37637	-0-	-0-	-0-	1033	1	36604	2	N	-0-					-0-
06	36210	X	31446	-0-	-4764	-0-	890	1	30556	2	N	-0-					-0-
07	37417	X	133	-0-	-37284	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
08	31310	X	15748	-0-	-15562	-0-	437	1	15311	2	N	-0-					-0-
09	47307	X	47307	-0-	-0-	-0-	1094	1	46213	2	N	-0-					-0-
*10	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	1122	1	36811	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

05	51491	X	12136	-0-	-39355	-0-	175	1	11961	2	N	-0-					-0-
06	48360	X	27975	-0-	-20385	-0-	371	1	27604	2	N	-0-					-0-
07	49569	X	1144	-0-	-48425	-0-	16	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	49414	X	4054	-0-	-45360	-0-	60	1	3994	2	N	-0-					-0-
09	47820	X	31875	-0-	-15945	-0-	500	1	31375	2	N	-0-					-0-
*10	42546	X	42546	-0-	-0-	-0-	637	1	41909	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

05	20026	X	19009	-0-	-1017	-0-	522	1	18487	2	N	-0-					-0-
06	19380	X	18378	-0-	-1002	-0-	520	1	17858	2	N	-0-					-0-
07	20026	X	16961	-0-	-3065	-0-	520	1	16441	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	15298	-0-	-5100	-0-	424	1	14874	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	14788	-0-	-4262	-0-	342	1	14446	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	3126	-0-	-15877	-0-	92	1	3034	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	4697	-0-	-15	-0-	68	1	4629	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	4436	-0-	-124	-0-	59	1	4377	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	4555	-0-	-33	-0-	65	1	4490	2	N	-0-			-0-
08	4712 X	4442	-0-	-270	-0-	66	1	4376	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	4485	-0-	-75	-0-	70	1	4415	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	3725	-0-	-987	-0-	56	1	3669	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

05	45105 X	40844	-0-	-4261	-0-	1121	1	39723	2	N	-0-			-0-
06	42510 X	39051	-0-	-3459	-0-	1106	1	37945	2	N	-0-			-0-
07	43989 X	40047	-0-	-3942	-0-	1227	1	38820	2	N	-0-			-0-
08	42005 X	38331	-0-	-3674	-0-	1064	1	37267	2	N	-0-			-0-
09	40410 X	36384	-0-	-4026	-0-	841	1	35543	2	N	-0-			-0-
10	40858 X	33646	-0-	-7212	-0-	995	1	32651	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

05	14198 X	13668	-0-	-530	-0-	375	1	13293	2	N	-0-			-0-
06	13710 X	9164	-0-	-4546	-0-	259	1	8905	2	N	-0-			-0-
07	13857 X	9852	-0-	-4005	-0-	302	1	9550	2	N	-0-			-0-
08	13051 X	11586	-0-	-1465	-0-	321	1	11265	2	N	-0-			-0-
09	12630 X	11527	-0-	-1103	-0-	267	1	11260	2	N	-0-			-0-
10	13051 X	11593	-0-	-1458	-0-	343	1	11250	2	N	-0-			-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-			-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

05	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-			-0-
06	6870 X	6783	-0-	-87	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-
08	7812 X	783	-0-	-7029	-0-	783	2			N	-0-			-0-
09	7560 X	22	-0-	-7538	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	7812 X	120	-0-	-7692	-0-	120	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

05	92907 X	83620	-0-	-9287	-0-	1208	1	82412	2	N	-0-			-0-
06	89640 X	81376	-0-	-8264	-0-	1081	1	80295	2	N	-0-			-0-
07	88815 X	82688	-0-	-6127	-0-	1172	1	81516	2	N	-0-			-0-
08	86242 X	78983	-0-	-7259	-0-	1176	1	77807	2	N	-0-			-0-
09	82920 X	71610	-0-	-11310	-0-	1123	1	70487	2	N	-0-			-0-
10	84103 X	79697	-0-	-4406	-0-	1193	1	78504	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

05	50778 X	46691	-0-	-4087	-0-	674	1	46017	2	N	-0-			-0-
06	48903 X	48903	-0-	-0-	-0-	649	1	48254	2	N	-0-			-0-
07	49693 X	43026	-0-	-6667	-0-	610	1	42416	2	N	-0-			-0-
08	49538 X	45814	-0-	-3724	-0-	682	1	45132	2	N	-0-			-0-
09	48900 X	39049	-0-	-9851	-0-	613	1	38436	2	N	-0-			-0-
10	50530 X	47612	-0-	-2918	-0-	713	1	46899	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75578	X	68727	-0-	-6851	-0-	993	1	67734	2	N	-0-					-0-
06	71190	X	66539	-0-	-4651	-0-	884	1	65655	2	N	-0-					-0-
07	73563	X	64955	-0-	-8608	-0-	920	1	64035	2	N	-0-					-0-
08	72013	X	58008	-0-	-14005	-0-	864	1	57144	2	N	-0-					-0-
09	68550	X	63505	-0-	-5045	-0-	996	1	62509	2	N	-0-					-0-
10	68758	X	56087	-0-	-12671	-0-	840	1	55247	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	29	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	26	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	711	-0-	-343	-0-	20	1	691	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	611	-0-	-439	-0-	14	1	597	2	N	-0-					-0-
10	868	N	277	-0-	-591	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

05	107229	X	87948	-0-	-19281	-0-	2413	1	85535	2	N	-0-					-0-
06	103770	X	95761	-0-	-8009	-0-	2711	1	93050	2	N	-0-					-0-
07	103695	X	98128	-0-	-5567	-0-	3006	1	95122	2	N	-0-					-0-
08	100347	X	93357	-0-	-6990	-0-	2590	1	90767	2	N	-0-					-0-
09	97110	X	91391	-0-	-5719	-0-	2113	1	89278	2	N	-0-					-0-
10	98952	X	88984	-0-	-9968	-0-	2631	1	86353	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

05	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	331	1	22573	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	19968	-0-	-1722	-0-	265	1	19703	2	N	-0-					-0-
07	22413	X	18072	-0-	-4341	-0-	256	1	17816	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	16133	-0-	-7489	-0-	240	1	15893	2	N	-0-					-0-
09	22860	X	11862	-0-	-10998	-0-	186	1	11676	2	N	-0-					-0-
10	22909	X	4524	-0-	-18385	-0-	68	1	4456	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

05	118513	X	113620	-0-	-4893	-0-	1641	1	111979	2	N	-0-					-0-
06	116910	X	115119	-0-	-1791	-0-	1529	1	113590	2	N	-0-					-0-
07	120807	X	113385	-0-	-7422	-0-	1607	1	111778	2	N	-0-					-0-
08	120466	X	94437	-0-	-26029	-0-	1406	1	93031	2	N	-0-					-0-
09	116280	X	114593	-0-	-1687	-0-	1798	1	112795	2	N	-0-					-0-
10	118947	X	102599	-0-	-16348	-0-	1536	1	101063	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	71	1	4860	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1500	-0-	-510	-0-	20	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	28	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	45	1	2996	2	N	-0-					-0-
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	76	1	4766	2	N	-0-					-0-
*10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	65	1	4298	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23901	X	10231	-0-	-13670	-0-	148	1	10083	2	N	-0-					-0-
06	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	251	1	18678	2	N	-0-					-0-
07	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	314	1	21835	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	8116	-0-	-8097	-0-	121	1	7995	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	8690	-0-	-10240	-0-	136	1	8554	2	N	-0-					-0-
10	22134	X	16490	-0-	-5644	-0-	247	1	16243	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

05	29326	X	24010	-0-	-5316	-0-	659	1	23351	2	N	-0-					-0-
06	28380	X	22912	-0-	-5468	-0-	649	1	22263	2	N	-0-					-0-
07	29326	X	27768	-0-	-1558	-0-	851	1	26917	2	N	-0-					-0-
08	28613	X	23777	-0-	-4836	-0-	660	1	23117	2	N	-0-					-0-
09	27690	X	26740	-0-	-950	-0-	618	1	26122	2	N	-0-					-0-
10	27776	X	23829	-0-	-3947	-0-	705	1	23124	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5810	-0-	2710	2710	5810	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	893	-0-	-2207	503	893	2			N	-0-					-0-
09	503	N	-0-	-0-	-503	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	7	-0-	-830	-0-	7	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

05	44523	X	44523	-0-	-0-	-0-	643	1	43880	2	N	-0-					-0-
06	41550	X	41287	-0-	-263	-0-	548	1	40739	2	N	-0-					-0-
07	42935	X	41127	-0-	-1808	-0-	583	1	40544	2	N	-0-					-0-
08	44857	X	43241	-0-	-1616	-0-	644	1	42597	2	N	-0-					-0-
09	43110	X	40341	-0-	-2769	-0-	633	1	39708	2	N	-0-					-0-
10	44516	X	40786	-0-	-3730	-0-	611	1	40175	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

05	20522	X	14840	-0-	-5682	-0-	214	1	14626	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	14021	-0-	-3379	-0-	186	1	13835	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	14391	-0-	-3589	-0-	204	1	14187	2	N	-0-					-0-
08	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	244	1	16147	2	N	-0-					-0-
09	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	277	1	17358	2	N	-0-					-0-
*10	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	273	1	17933	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

05	19964	X	15304	-0-	-4660	-0-	221	1	15083	2	N	-0-					-0-
06	17460	X	15824	-0-	-1636	-0-	210	1	15614	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	10936	-0-	-7385	-0-	155	1	10781	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	13959	-0-	-3618	-0-	208	1	13751	2	N	-0-					-0-
09	17010	X	14806	-0-	-2204	-0-	232	1	14574	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	13828	-0-	-2509	-0-	207	1	13621	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

05	11253	X	9011	-0-	-2242	-0-	247	1	8764	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	8807	-0-	-2053	-0-	249	1	8558	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9802	-0-	-552	-0-	300	1	9502	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8994	-0-	-1329	-0-	250	1	8744	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	2439	-0-	-7371	-0-	56	1	2383	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	481	-0-	-9315	-0-	14	1	467	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	244	1	16624	2	N	-0-					-0-
06	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	220	1	16312	2	N	-0-					-0-
07	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	249	1	17330	2	N	-0-					-0-
08	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	255	1	16907	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15771	-0-	-129	-0-	247	1	15524	2	N	-0-					-0-
*10	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	253	1	16627	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

05	62434	X	54480	-0-	-7954	-0-	787	1	53693	2	N	-0-					-0-
06	61744	X	61744	-0-	-0-	-0-	820	1	60924	2	N	-0-					-0-
07	62434	X	56948	-0-	-5486	-0-	807	1	56141	2	N	-0-					-0-
08	63457	X	60189	-0-	-3268	-0-	896	1	59293	2	N	-0-					-0-
09	61740	X	56720	-0-	-5020	-0-	890	1	55830	2	N	-0-					-0-
10	63798	X	57294	-0-	-6504	-0-	858	1	56436	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	629	1	9217	2	N	-0-					-0-
06	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	776	1	9560	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10447	-0-	-496	-0-	817	1	9630	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9800	-0-	-182	-0-	787	1	9013	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	6832	-0-	-2828	-0-	483	1	6349	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	5158	-0-	-4824	-0-	326	1	4832	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

05	7936	X	5849	-0-	-2087	-0-	374	1	5475	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5015	-0-	-955	-0-	376	1	4639	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5060	-0-	-1357	-0-	396	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	3894	-0-	-2523	-0-	313	1	3581	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4729	-0-	-1481	-0-	334	1	4395	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	341	1	5062	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	74	1	5046	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	1034	-0-	-3976	-0-	14	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3199	-0-	-1978	-0-	45	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	611	-0-	-4566	-0-	9	1	602	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3335	-0-	-1615	-0-	52	1	3283	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3510	-0-	-1605	-0-	53	1	3457	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

05	5332	X	2834	-0-	-2498	-0-	181	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	29	-0-	-4321	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	12	-0-	-4824	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4	-0-	-4615	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	19	-0-	-4451	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	279	1	4143	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

05	4402	X	2021	-0-	-2381	-0-	29	1	1992	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2826	-0-	-1434	-0-	38	1	2788	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2421	-0-	-1981	-0-	34	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1257	-0-	-2091	-0-	19	1	1238	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	718	-0-	-2102	-0-	11	1	707	2	N	-0-					-0-
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	54	1	3527	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23994	X	14231	-0-	-9763	-0-	206	1	14025	2	N	-0-					-0-
06	21660	X	14490	-0-	-7170	-0-	192	1	14298	2	N	-0-					-0-
07	20212	X	18356	-0-	-1856	-0-	260	1	18096	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	18900	-0-	-1281	-0-	281	1	18619	2	N	-0-					-0-
09	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	256	1	16055	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	14921	-0-	-3431	-0-	223	1	14698	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
*10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	106	1	7226	2	N	-0-					-0-
06	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	120	1	8887	2	N	-0-					-0-
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	101	1	7039	2	N	-0-					-0-
08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	132	1	8710	2	N	-0-					-0-
09	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	137	1	8601	2	N	-0-					-0-
*10	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	168	1	11034	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

05	10230	X	9053	-0-	-1177	-0-	131	1	8922	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	5514	-0-	-4386	-0-	73	1	5441	2	N	-0-					-0-
07	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	149	1	10370	2	N	-0-					-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	139	1	9215	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7844	-0-	-856	-0-	123	1	7721	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7249	-0-	-1741	-0-	109	1	7140	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

05	137795	X	127993	-0-	-9802	-0-	1848	1	126145	2	N	-0-					-0-
06	131070	X	120500	-0-	-10570	-0-	1600	1	118900	2	N	-0-					-0-
07	135439	X	119813	-0-	-15626	-0-	1698	1	118115	2	N	-0-					-0-
08	129363	X	110771	-0-	-18592	-0-	1649	1	109122	2	N	-0-					-0-
09	125190	X	106680	-0-	-18510	-0-	1674	1	105006	2	N	-0-					-0-
10	127999	X	104170	-0-	-23829	-0-	1560	1	102610	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

05	15469	X	10279	-0-	-5190	-0-	282	1	9997	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	10761	-0-	-4209	-0-	305	1	10456	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	10208	-0-	-5261	-0-	313	1	9895	2	N	-0-					-0-
08	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	381	1	13361	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8283	-0-	-417	-0-	192	1	8091	2	N	-0-					-0-
*10	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	585	1	19203	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	457	1	6688	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	4735	-0-	-1805	-0-	355	1	4380	2	N	-0-					-0-
07	6727 X	5504	-0-	-1223	-0-	430	1	5074	2	N	-0-					-0-
08	6479 X	5992	-0-	-487	-0-	481	1	5511	2	N	-0-					-0-
09	6270 X	4085	-0-	-2185	-0-	289	1	3796	2	N	-0-					-0-
10	6479 X	4808	-0-	-1671	-0-	304	1	4504	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3076	-0-	76	76	231	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	2689 N	2613	-0-	-76	-0-	204	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	163	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1116 X	1103	-0-	-13	-0-	70	1	1033	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	17	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	562 X	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	1312	-0-	1312	1312	20	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1312					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1312					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	25	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	10	1	746	2	N	-0-					-0-
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	33	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3368	-0-	268	268	50	1	3318	2	N	-0-					-0-
09	2922 N	2654	-0-	-268	-0-	42	1	2612	2	N	-0-					-0-
*10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	38	1	2507	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

05	18228 X	5176	-0-	-13052	-0-	142	1	5034	2	N	-0-					-0-
06	14340 X	4201	-0-	-10139	-0-	119	1	4082	2	N	-0-					-0-
07	14291 X	108	-0-	-14183	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
09	5580 X	56	-0-	-5524	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

05	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	899	1	13166	2	N	-0-					-0-
06	19410 X	10501	-0-	-8909	-0-	788	1	9713	2	N	-0-					-0-
07	20057 X	10525	-0-	-9532	-0-	823	1	9702	2	N	-0-					-0-
08	15314 X	7532	-0-	-7782	-0-	605	1	6927	2	N	-0-					-0-
09	14820 X	9872	-0-	-4948	-0-	698	1	9174	2	N	-0-					-0-
10	14074 X	10971	-0-	-3103	-0-	693	1	10278	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

05	13361 X	11713	-0-	-1648	-0-	321	1	11392	2	N	-0-					-0-
06	12900 X	10927	-0-	-1973	-0-	309	1	10618	2	N	-0-					-0-
07	12431 X	9842	-0-	-2589	-0-	302	1	9540	2	N	-0-					-0-
08	11997 X	9325	-0-	-2672	-0-	259	1	9066	2	N	-0-					-0-
09	11520 X	9690	-0-	-1830	-0-	224	1	9466	2	N	-0-					-0-
10	11718 X	11063	-0-	-655	-0-	327	1	10736	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	504	1	17853	2	N	-0-					-0-
06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	472	1	16204	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6709	-0-	-1661	-0-	206	1	6503	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	114	-0-	-18982	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
09	17760	X	500	-0-	-17260	-0-	12	1	488	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	24	-0-	-18328	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

05	558	N	509	-0-	-49	-0-	14	1	495	2	N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	42	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	22	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	706	-0-	-494	-0-	16	1	690	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	37	1	1200	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	307	1	4492	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	421	1	5189	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	411	1	4843	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5289	-0-	-136	-0-	425	1	4864	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4910	-0-	-340	-0-	347	1	4563	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	3837	-0-	-1588	-0-	242	1	3595	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

05	8897	X	7670	-0-	-1227	-0-	490	1	7180	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6740	-0-	-1630	-0-	506	1	6234	2	N	-0-					-0-
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	697	1	8221	2	N	-0-					-0-
08	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	728	1	8335	2	N	-0-					-0-
09	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	730	1	9602	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7824	-0-	-1104	-0-	494	1	7330	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3429	-0-	329	329	95	1	3334	2	N	-0-					-0-
09	2649	N	2320	-0-	-329	-0-	54	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	227	-0-	-1106	-0-	7	1	220	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

05	19251	X	16960	-0-	-2291	-0-	465	1	16495	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	16340	-0-	-2230	-0-	463	1	15877	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	16736	-0-	-1492	-0-	513	1	16223	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	16534	-0-	-330	-0-	459	1	16075	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	15700	-0-	-620	-0-	363	1	15337	2	N	-0-					-0-
10	16864	X	15822	-0-	-1042	-0-	468	1	15354	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602 X	8179	-0-	-2423	-0-	523	1	7656	2	N	-0-					-0-
06	10260 X	1958	-0-	-8302	-0-	147	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	10602 X	74	-0-	-10528	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
08	8587 X	4416	-0-	-4171	-0-	355	1	4061	2	N	-0-					-0-
09	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	643	1	8455	2	N	-0-					-0-
10	8184 X	7556	-0-	-628	-0-	477	1	7079	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

05	28799 X	26452	-0-	-2347	-0-	382	1	26070	2	N	-0-					-0-
06	27780 X	24788	-0-	-2992	-0-	329	1	24459	2	N	-0-					-0-
07	28241 X	25358	-0-	-2883	-0-	359	1	24999	2	N	-0-					-0-
08	26040 X	24836	-0-	-1204	-0-	370	1	24466	2	N	-0-					-0-
09	25200 X	22589	-0-	-2611	-0-	354	1	22235	2	N	-0-					-0-
10	26040 X	23828	-0-	-2212	-0-	357	1	23471	2	N	-0-					-0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	3720 X	66	-0-	-3654	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
07	3844 X	84	-0-	-3760	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
08	5766 X	77	-0-	-5689	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
10	1457 X	107	-0-	-1350	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

05	3937 X	3235	-0-	-702	-0-	47	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3810 X	3106	-0-	-704	-0-	41	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	59	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	5177 X	3519	-0-	-1658	-0-	52	1	3467	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	1729	-0-	-1391	-0-	27	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	4154 X	823	-0-	-3331	-0-	12	1	811	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870 X	176	-0-	-694	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

05	8091 X	7707	-0-	-384	-0-	211	1	7496	2	N	-0-					-0-
06	7830 X	7482	-0-	-348	-0-	212	1	7270	2	N	-0-					-0-
07	8091 X	7077	-0-	-1014	-0-	217	1	6860	2	N	-0-					-0-
08	7440 X	7183	-0-	-257	-0-	199	1	6984	2	N	-0-					-0-
09	7200 X	6979	-0-	-221	-0-	161	1	6818	2	N	-0-					-0-
10	7440 X	7020	-0-	-420	-0-	208	1	6812	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

05	2232 N	2131	-0-	-101	-0-	136	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2280 N	1861	-0-	-419	-0-	140	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	2511 N	2255	-0-	-256	-0-	176	1	2079	2	N	-0-					-0-
08	2139 N	1862	-0-	-277	-0-	150	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	122	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	2263 N	1418	-0-	-845	-0-	90	1	1328	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	43989 X	36315	-0-	-7674	-0-	996	1	35319	2	N	-0-			-0-
06	37140 X	17264	-0-	-19876	-0-	489	1	16775	2	N	-0-			-0-
07	41416 X	25149	-0-	-16267	-0-	770	1	24379	2	N	-0-			-0-
08	35712 X	5660	-0-	-30052	-0-	157	1	5503	2	N	-0-			-0-
09	42242 X	42242	-0-	-0-	-0-	977	1	41265	2	N	-0-			-0-
*10	44340 X	44340	-0-	-0-	-0-	1311	1	43029	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

05	95945 X	88024	-0-	-7921	-0-	1271	1	86753	2	N	-0-			-0-
06	98040 X	73127	-0-	-24913	-0-	971	1	72156	2	N	-0-			-0-
07	101308 X	64216	-0-	-37092	-0-	910	1	63306	2	N	-0-			-0-
08	83080 X	63658	-0-	-19422	-0-	948	1	62710	2	N	-0-			-0-
09	80782 X	80782	-0-	-0-	-0-	1267	1	79515	2	N	-0-			-0-
*10	83474 X	83474	-0-	-0-	-0-	1250	1	82224	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	N	-0-			-0-
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

05	60140 X	52903	-0-	-7237	-0-	764	1	52139	2	N	-0-			-0-
06	55470 X	49641	-0-	-5829	-0-	659	1	48982	2	N	-0-			-0-
07	56606 X	52188	-0-	-4418	-0-	739	1	51449	2	N	-0-			-0-
08	52607 X	51315	-0-	-1292	-0-	764	1	50551	2	N	-0-			-0-
09	50910 X	48490	-0-	-2420	-0-	761	1	47729	2	N	-0-			-0-
10	52607 X	51430	-0-	-1177	-0-	770	1	50660	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

05	7099 X	570	-0-	-6529	-0-	16	1	554	2	N	-0-			-0-
06	6870 X	1220	-0-	-5650	-0-	35	1	1185	2	N	-0-			-0-
07	7099 X	670	-0-	-6429	-0-	21	1	649	2	N	-0-			-0-
08	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	184	1	6462	2	N	-0-			-0-
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	52	1	2179	2	N	-0-			-0-
*10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	86	1	2826	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

05	9331 X	3903	-0-	-5428	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
06	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-			-0-
07	8835 X	8428	-0-	-407	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
08	8835 X	5085	-0-	-3750	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
09	11940 X	4434	-0-	-7506	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
10	12338 X	4735	-0-	-7603	-0-	4735	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

05	17794 X	15154	-0-	-2640	-0-	416	1	14738	2	N	-0-			-0-
06	16590 X	13687	-0-	-2903	-0-	388	1	13299	2	N	-0-			-0-
07	16461 X	11206	-0-	-5255	-0-	343	1	10863	2	N	-0-			-0-
08	15624 X	14122	-0-	-1502	-0-	392	1	13730	2	N	-0-			-0-
09	15000 X	9893	-0-	-5107	-0-	229	1	9664	2	N	-0-			-0-
10	15159 X	12279	-0-	-2880	-0-	363	1	11916	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	15596	-0-	-2725	-0-	225	1	15371	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	13902	-0-	-3798	-0-	185	1	13717	2	N	-0-					-0-
07	16647	X	14636	-0-	-2011	-0-	207	1	14429	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	12377	-0-	-3464	-0-	184	1	12193	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	10299	-0-	-4791	-0-	162	1	10137	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	4172	-0-	-11421	-0-	62	1	4110	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

05	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	571	1	38952	2	N	-0-					-0-
06	38406	X	38406	-0-	-0-	-0-	510	1	37896	2	N	-0-					-0-
07	38282	X	38282	-0-	-0-	-0-	542	1	37740	2	N	-0-					-0-
08	39649	X	35523	-0-	-4126	-0-	529	1	34994	2	N	-0-					-0-
09	38370	X	33201	-0-	-5169	-0-	521	1	32680	2	N	-0-					-0-
10	39649	X	34682	-0-	-4967	-0-	519	1	34163	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

05	37417	X	33108	-0-	-4309	-0-	908	1	32200	2	N	-0-					-0-
06	32790	X	30691	-0-	-2099	-0-	869	1	29822	2	N	-0-					-0-
07	33883	X	29863	-0-	-4020	-0-	915	1	28948	2	N	-0-					-0-
08	32209	X	23667	-0-	-8542	-0-	657	1	23010	2	N	-0-					-0-
09	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	815	1	34426	2	N	-0-					-0-
10	32209	X	24199	-0-	-8010	-0-	715	1	23484	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

05	89590	X	75838	-0-	-13752	-0-	1095	1	74743	2	N	-0-					-0-
06	86430	X	65498	-0-	-20932	-0-	870	1	64628	2	N	-0-					-0-
07	81220	X	56409	-0-	-24811	-0-	799	1	55610	2	N	-0-					-0-
08	73222	X	64499	-0-	-8723	-0-	960	1	63539	2	N	-0-					-0-
09	70860	X	50131	-0-	-20729	-0-	786	1	49345	2	N	-0-					-0-
10	73222	X	56303	-0-	-16919	-0-	843	1	55460	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

05	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2853	-0-	-237	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	2942	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

05	28303	X	2081	-0-	-26222	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	3111	-0-	-18339	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
07	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
08	41490	X	41490	-0-	-0-	-0-	41490	2			N	-0-					-0-
09	38747	X	38747	-0-	-0-	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
*10	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-	35393	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	29851	-0-	-2916	-0-	29850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31710	X	29262	-0-	-2448	-0-	29262	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	29235	-0-	-2137	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
08	30577	X	30577	-0-	-0-	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	28612	-0-	-458	-0-	28611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30039	X	29175	-0-	-864	-0-	29175	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9813	-0-	-1037	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9716	-0-	-784	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
08	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
09	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
*10	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	#	2110	-0-	-215	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2220	#	2020	-0-	-200	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2263	#	2043	-0-	-220	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	2201	#	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2100	#	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2108	#	2005	-0-	-103	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3541	-0-	-582	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3126	-0-	-864	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1877	-0-	-2091	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	501	1	1221	2	N	4	4	8			140
						4	9									
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	520	1	1331	2	N	6	6	8			140
						7	9									
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	475	1	1162	2	N	1	1	8			140
						1	9									
08	1333 N	814	-0-	-519	-0-	319	1	495	2	N	-0-					140
09	1290 N	27	-0-	-1263	-0-	14	1	12	2	N	1	1	8			140
						1	9									
10	1333 N	706	-0-	-627	-0-	124	1	581	2	N	1	1	8			140
						1	9									

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

05	341 N	236	-0-	-105	-0-	69	1	167	2	N	-0-					83
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	64	1	163	2	N	-0-					83
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	65	1	159	2	N	-0-					83
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	72	1	111	2	N	-0-					83
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	125	1	108	2	N	-0-					83
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	37	1	171	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

05	806 N	363	-0-	-443	-0-	105	1	257	2	N	1	1	8			129
						1	9									
06	690 N	255	-0-	-435	-0-	72	1	183	2	N	-0-					129
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	272	1	666	2	N	-0-					129
08	372 N	209	-0-	-163	-0-	82	1	127	2	N	-0-					129
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	132	1	114	2	N	-0-					129
10	930 N	165	-0-	-765	-0-	29	1	136	2	N	-0-					129

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10377	-0-	-535	-0-	3017	1	7351	2	N	8	8	8			39
							9	9									
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	3378	1	8644	2	N	10	10	8			39
							11	9									
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	3245	1	7931	2	N	8	8	8			39
							9	9									
08	11315	X	8935	-0-	-2380	-0-	3501	1	5428	2	N	5	5	8			39
							6	9									
09	10950	X	7075	-0-	-3875	-0-	3802	1	3273	2	N	-0-					39
*10	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	2012	1	9400	2	N	12	12	8			39
							13	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	713	2	N	4					94
							4	9									
06	1500	N	999	-0-	-501	-0-	160	1	835	2	N	4					98
							4	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	554	2	N	6					104
							7	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	117	1	729	2	N	23	15	1			112
							25	9									
09	990	N	632	-0-	-358	-0-	99	1	527	2	N	5					117
							6	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	101	1	575	2	N	5	19	1			103
							6	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	394	-0-	-226	-0-	59	1	331	2	N	4					73
							4	9									
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	59	1	308	2	N	4					77
							4	9									
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	57	1	316	2	N	6					83
							7	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	376	2	N	23	15	1			91
							25	9									
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	48	1	255	2	N	5					96
							6	9									
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	5	19	1			82
							6	9									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	229	1	1278	2	N	4					87
							4	9									
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	179	1	934	2	N	4					91
							4	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	235	1	1316	2	N	6					97
							7	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	318	1	1977	2	N	23	15	1			105
							25	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	206	1	1090	2	N	4					109
							4	9									
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	209	1	1191	2	N	4	19	1			94
							4	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1307	-0-	-1514	-0-	192	1	1067	2	N	44					247
							48	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	530	1	2765	2	N	119	188	1			178
							131	9									
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	448	1	2505	2	N	76					254
							84	9									
08	2821	X	1548	-0-	-1273	-0-	208	1	1290	2	N	45	15	1			284
							50	9									
09	2730	X	1275	-0-	-1455	-0-	195	1	1036	2	N	40					324
							44	9									
10	2821	X	1337	-0-	-1484	-0-	192	1	1095	2	N	45	190	1			179
							50	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	225	1	1256	2	N	-0-					71
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	228	1	1186	2	N	-0-					71
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	243	1	1358	2	N	-0-					71
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	N	1	1	1			71
							1	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	191	1	1011	2	N	-0-					71
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	192	1	1092	2	N	-0-	1	1			70

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	552	1	3076	2	N	11					225
							12	9									
06	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	452	1	2358	2	N	1	180	1	1	8	45
							1	9									
07	3038	X	2400	-0-	-638	-0-	364	1	2036	2	N	-0-					45
08	3038	X	1328	-0-	-1710	-0-	184	1	1143	2	N	1	1	1			45
							1	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	568	1	3009	2	N	-0-					45
10	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	434	1	2473	2	N	-0-					45

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

05	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					3
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					3
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					3
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					3
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					3
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					160
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					160
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					160
08	2015	N	1267	-0-	-748	-0-	1267	3			Y	-0-					160
09	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	1359	3			Y	-0-					160
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	3			Y	-0-					160

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20266 X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	3			Y	-0-					180
06	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			Y	-0-					180
07	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	3			Y	-0-					180
08	18600 X	11426	-0-	-7174	-0-	11426	3			Y	-0-					180
09	18000 X	9655	-0-	-8345	-0-	9655	3			Y	-0-					180
10	18600 X	3743	-0-	-14857	-0-	3743	3			Y	-0-					180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

05	4371 X	2664	-0-	-1707	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
06	4230 X	2478	-0-	-1752	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
07	4371 X	1524	-0-	-2847	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3542	-0-	-85	-0-	3542	3			Y	-0-					-0-
09	2580 X	1772	-0-	-808	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
*10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					45
06	3360 X	2817	-0-	-543	-0-	2817	3			Y	-0-					45
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					45
08	3534 X	2745	-0-	-789	-0-	2745	3			Y	-0-					45
09	3420 X	2704	-0-	-716	-0-	2704	3			Y	-0-					45
10	3534 X	3048	-0-	-486	-0-	3048	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					163
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					163
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					163
08	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3			Y	-0-					163
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					163
10	589 N	204	-0-	-385	-0-	204	3			Y	-0-					163

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
07	T. A.	225	-0-	225	1288	18	1	207	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

05	T. A.	13	-0-	13	356	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	11	-0-	11	367	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	16	-0-	16	383	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	0 W	12	-0-	12	395	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	0 W	22	-0-	22	417	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	0 W	13	-0-	13	430	1	1	12	2	N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	2684	-0-	2684	3894	196	1	2405	2	N	75	14	8			70
						83	9									
06	T. A.	3040	-0-	3040	6934	227	1	2809	2	N	4					74
						4	9									
07	T. A.	2458	-0-	2458	9392	197	1	2253	2	N	7	16	1	7	8	58
						8	9									
08	11048 X	1656	-0-	-9392	-0-	144	1	1509	2	N	3	3	8			58
						3	9									
09	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	2	N	3	3	8			58
						3	9									
*10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	106	1	1088	2	N	4	4	8			58
						4	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

05	1209 N	748	-0-	-461	-0-	748	2			N	-0-					22
06	1020 N	893	-0-	-127	-0-	893	2			N	-0-					22
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					22
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					22
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					22
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

05	3100 N	4117	-0-	1017	2226	93	1	3976	2	Y	44	36	1			21
						48	9									
06	3000 N	1381	-0-	-1619	607	30	1	1338	2	Y	12	23	1			10
						13	9									
07	2364 N	1757	-0-	-607	-0-	1746	2	11	9	Y	10					20
08	1643 X	1172	-0-	-471	-0-	34	1	1124	2	Y	13	24	1			9
						14	9									
09	1590 X	1341	-0-	-249	-0-	38	1	1289	2	Y	13	8	1			14
						14	9									
10	1643 X	1216	-0-	-427	-0-	28	1	1181	2	Y	6	10	1			10
						7	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

05	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	155	1	6593	2	Y	73	55	1			35
						80	9									
06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	134	1	6054	2	Y	53	43	1			45
						58	9									
07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7213	2	47	9	Y	43					88
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3917	2	Y	46	99	1			35
						51	9									
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	86	1	2916	2	Y	30	32	1			33
						33	9									
*10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	114	1	4828	2	Y	26	23	1			36
						29	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	2	Y	17	29	1			8
							19	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	35	1	1574	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2482	2	17	9	Y	15					27
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	65	1	2172	2	Y	26	34	1			19
							29	9									
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	68	1	2304	2	Y	24	17	1			26
							26	9									
*10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	60	1	2542	2	Y	13	18	1			21
							14	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1924	2	Y	21	32	1			10
							23	9									
06	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	37	1	1687	2	Y	15	12	1			13
							17	9									
07	3100	N	3760	-0-	660	660	3736	2	24	9	Y	22					35
08	3100	N	4548	-0-	1448	2108	131	1	4361	2	Y	51	49	1			37
							56	9									
09	3000	N	4941	-0-	1941	4049	140	1	4748	2	Y	48	34	1			51
							53	9									
*10	7386	X	3337	-0-	-4049	-0-	77	1	3241	2	Y	17	35	1			33
							19	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					34
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					34
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					34
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					34
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					34
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	62	1	2639	2	Y	29	41	1			14
							32	9									
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	57	1	2603	2	Y	23	17	1			20
							25	9									
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3663	2	23	9	Y	21					41
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	86	1	2876	2	Y	34	50	1			25
							37	9									
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	91	1	3072	2	Y	31	23	1			33
							34	9									
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	89	1	3766	2	Y	20	23	1			30
							22	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	48	1	2049	2	Y	23	31	1			11
							25	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	40	1	1827	2	Y	16	13	1			14
							18	9									
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2776	2	18	9	Y	16					30
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	65	1	2180	2	Y	26	37	1			19
							29	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	Y	18	17	1			20
							20	9									
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	9	14	1			15
							10	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

05	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	225	1	9611	2	Y	107	138	1			50
							118	9									
06	8550	X	7217	-0-	-1333	-0-	154	1	6996	2	Y	61	60	1			51
							67	9									
07	8835	X	916	-0-	-7919	-0-	910	2	6	9	Y	5					56
08	9951	X	7234	-0-	-2717	-0-	208	1	6936	2	Y	82	78	1			60
							90	9									
09	9630	X	7859	-0-	-1771	-0-	223	1	7551	2	Y	77	55	1			82
							85	9									
10	9951	X	1657	-0-	-8294	-0-	38	1	1610	2	Y	8	57	1			33
							9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

05	2077	N	1526	-0-	-551	-0-	1526	2			N	-0-					240
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					240
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					240
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					240
09	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	1416	2	1	9	N	1	181	1			60
10	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					60

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

04	0		832	-0-	832	832	51	1	781	2	N	-0-					-0-
*05	3951	X	3119	-0-	-832	-0-	141	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	2332	-0-	-3578	-0-	163	1	2169	2	N	-0-					-0-
*07	6107	X	2944	-0-	-3163	-0-	104	1	2840	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	2437	-0-	-3670	-0-	106	1	2081	2	N	227					227
							250	9									
09	5910	X	1620	-0-	-4290	-0-	126	1	1494	2	N	-0-	178	1			49
10	6107	X	1706	-0-	-4401	-0-	108	1	1598	2	N	-0-					49

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

05	5301	X	3787	-0-	-1514	-0-	353	1	3431	2	N	3					53
							3	9									
06	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	435	1	4341	2	N	4					57
							4	9									
07	5239	X	4742	-0-	-497	-0-	465	1	4276	2	N	1					58
							1	9									
08	5239	X	4838	-0-	-401	-0-	465	1	4371	2	N	2					60
							2	9									
09	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	450	1	3983	2	N	2					62
							2	9									
10	4929	X	4022	-0-	-907	-0-	428	1	3593	2	N	1					63
							1	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

05	868	X	311	-0-	-557	-0-	47	1	262	2	N	2					81
							2	9									
06	480	X	319	-0-	-161	-0-	51	1	267	2	N	1					82
							1	9									
07	465	X	267	-0-	-198	-0-	40	1	225	2	N	2					84
							2	9									
08	403	X	351	-0-	-52	-0-	47	1	294	2	N	9	6	1			87
							10	9									
09	330	X	178	-0-	-152	-0-	28	1	148	2	N	2					89
							2	9									
10	341	X	260	-0-	-81	-0-	38	1	220	2	N	2	8	1			83
							2	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163733 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11714 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	2687	-0-	-506	-0-	2685	2	2	9	Y	2	1	8			37
06	2910 X	2284	-0-	-626	-0-	2284	2			Y	-0-					37
07	3007 X	2449	-0-	-558	-0-	2449	2			Y	-0-					37
08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	Y	31					68
*09	2700 X	2652	-0-	-48	-0-	2628	2	24	9	Y	22					90
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					90

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	257	1	3351	2	N	2					114
						2	9									
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	222	1	2872	2	N	11	17	1			108
						12	9									
07	3720 X	3444	-0-	-276	-0-	251	1	3191	2	N	2					110
						2	9									
08	3720 X	2674	-0-	-1046	-0-	200	1	2474	2	N	-0-					110
09	3600 X	2500	-0-	-1100	-0-	182	1	2305	2	N	12					122
						13	9									
10	3596 X	1776	-0-	-1820	-0-	133	1	1637	2	N	5					127
						6	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 X	1138	-0-	-133	-0-	81	1	1056	2	N	1					62
						1	9									
06	1230 X	1135	-0-	-95	-0-	81	1	1050	2	N	4	7	1			59
						4	9									
07	1271 X	1262	-0-	-9	-0-	92	1	1169	2	N	1					60
						1	9									
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	94	1	1164	2	N	-0-					60
09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1090	2	N	1					61
						1	9									
*10	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	100	1	1222	2	N	1					62
						1	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	190	1	2484	2	N	3					38
							3	9									
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	203	1	2622	2	N	10	16	1			32
							11	9									
07	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	221	1	2805	2	N	2					34
							2	9									
08	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	172	1	2130	2	N	2					36
							2	9									
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	220	1	2785	2	N	8					44
							9	9									
10	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	205	1	2519	2	N	8					52
							9	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	199	1	2604	2	N	7					30
							8	9									
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	219	1	2833	2	N	12	15	1			27
							13	9									
07	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	205	1	2604	2	N	9					36
							10	9									
08	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	196	1	2424	2	N	10					46
							11	9									
09	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	193	1	2436	2	N	23					69
							25	9									
10	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	201	1	2463	2	N	28	55	1			42
							31	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	177	1	2313	2	N	3	1	8			27
							3	9									
06	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	199	1	2567	2	N	10	16	1			21
							11	9									
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	221	1	2812	2	N	11					32
							12	9									
08	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	214	1	2651	2	N	8					40
							9	9									
09	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	181	1	2295	2	N	9					49
							10	9									
10	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	213	1	2610	2	N	18	1	8			66
							20	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1668	-0-	-130	-0-	118	1	1547	2	N	3					51
							3	9									
06	1740	X	1569	-0-	-171	-0-	112	1	1448	2	N	8	10	1			49
							9	9									
07	2170	X	1569	-0-	-601	-0-	114	1	1451	2	N	4					53
							4	9									
08	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	131	1	1626	2	N	2	2	8			53
							2	9									
09	2100	X	1513	-0-	-587	-0-	110	1	1391	2	N	11					64
							12	9									
10	1674	X	1598	-0-	-76	-0-	119	1	1464	2	N	14					78
							15	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	322	1	4201	2	N	12					136
							13	9									
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	331	1	4276	2	N	18	23	1			131
							20	9									
07	3782	X	2401	-0-	-1381	-0-	175	1	2225	2	N	1					132
							1	9									
08	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	300	1	3724	2	N	11					143
							12	9									
09	4620	X	3936	-0-	-684	-0-	286	1	3618	2	N	29					172
							32	9									
10	4774	X	3931	-0-	-843	-0-	295	1	3617	2	N	17					189
							19	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

05	1209	X	1032	-0-	-177	-0-	73	1	959	2	N	-0-					69
06	1170	X	1169	-0-	-1	-0-	84	1	1084	2	N	1					70
							1	9									
07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	N	6	1	8			75
							7	9									
08	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	83	1	1033	2	N	7					82
							8	9									
09	1170	X	1104	-0-	-66	-0-	81	1	1021	2	N	2					84
							2	9									
10	1240	X	1123	-0-	-117	-0-	84	1	1027	2	N	11	1	8			94
							12	9									

STEWARDS MILL, NE. (PETTIT) 86069 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BEST WELL #: 2 RRCID -> 268074 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7350 - 7416

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	224	1	1068	2	N	96					166
							106	9									
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	224	1	1087	2	N	140	186	1			120
							154	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	248	1	1195	2	N	127	186	1			61
							140	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	240	1	1112	2	N	92					153
							101	9									
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	240	1	1031	2	N	155	180	1			128
							171	9									
10	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	248	1	1189	2	N	125	174	1	1	8	78
							138	9									

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

05	10338		10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
06	10420		10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
07	10176		10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
08	9617		9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
09	9205		9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
*10	9451		9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

05	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3554	-0-	-196	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3088	-0-	-787	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2779	-0-	-911	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3259	-0-	-554	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

05	40827	X	20067	-0-	-20760	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
06	39510	X	3540	-0-	-35970	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	3448	-0-	-37379	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	3560	-0-	-25115	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	12055	-0-	-7355	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
*10	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	25414	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-					2
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-					2
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	28	1	2806	2	Y	-0-					2
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	2	Y	-0-					2
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-					2
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	28	1	2810	2	Y	-0-			22
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			22
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			22
08	2821	N	1842	-0-	-979	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-			22
09	3000	N	3616	-0-	616	616	36	1	3580	2	Y	-0-			22
*10	3100	N	2913	-0-	-187	429	29	1	2884	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4825	-0-	-11	-0-	48	1	4777	2	Y	-0-			69
06	4680	X	4661	-0-	-19	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			69
07	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-			69
08	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			69
09	4650	X	4609	-0-	-41	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-			69
10	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-			69

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	325	2	Y	-0-			18
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			18
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-			18
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-			18
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	2	Y	-0-			18
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	-0-			18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			64
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-			64
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			64
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	78	1	7829	2	Y	-0-			64
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-			64
*10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	75	1	7487	2	Y	-0-			64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	632	2	Y	-0-			7
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	3	1	269	2	Y	-0-			7
07	310	N	112	-0-	-198	-0-	1	1	111	2	Y	-0-			7
08	651	N	277	-0-	-374	-0-	3	1	274	2	Y	-0-			7
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	Y	-0-			7
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	2	Y	-0-			7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	7	1	662	2	Y	4			66
							4	9							
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	Y	-0-			66
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	8	1	756	2	Y	-0-			66
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	2	Y	-0-			66
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	Y	-0-			66
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-			66

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-			16
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-			16
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			16
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-			16
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-			16
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			16

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	Y	-0-			104
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-			104
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	-0-			104
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-			104
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			104
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-			104

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-			74
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1452	2	Y	-0-			74
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-			74
08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-			74
09	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	11	1	1122	2	Y	-0-			74
10	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-			74

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-			39
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			39
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2497	2	Y	-0-			39
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-			39
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-			39
10	2511	X	1995	-0-	-516	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-			39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

05	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	27	1	2690	2	Y	-0-			17
06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-			17
07	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	25	1	2471	2	Y	-0-			17
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-			17
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-			17
*10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

05	3906 X	3620	-0-	-286	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-					38
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-					38
07	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-					38
08	3782 X	3717	-0-	-65	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-					38
09	3660 X	3215	-0-	-445	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-					38
10	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	35	1	3526	2	Y	-0-					38

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

05	5859 X	5738	-0-	-121	-0-	57	1	5681	2	Y	-0-					10
06	5670 X	5542	-0-	-128	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-					10
07	5859 X	5510	-0-	-349	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-					10
08	5735 X	5609	-0-	-126	-0-	56	1	5553	2	Y	-0-					10
09	5550 X	5177	-0-	-373	-0-	51	1	5126	2	Y	-0-					10
10	5735 X	5616	-0-	-119	-0-	56	1	5560	2	Y	-0-					10

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					23
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-					23
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	Y	-0-					23
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					23
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-					23
*10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-					23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

05	4898 X	4237	-0-	-661	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-					13
06	4740 X	3713	-0-	-1027	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-					13
07	4898 X	4786	-0-	-112	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-					13
08	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	58	1	5787	2	Y	-0-					13
09	3330 X	2755	-0-	-575	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-					13
*10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-					13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

05	4805 X	2401	-0-	-2404	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-					15
06	3330 X	2368	-0-	-962	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-					15
07	3286 X	2437	-0-	-849	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-					15
08	2945 X	2476	-0-	-469	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-					15
09	2430 X	2300	-0-	-130	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-					15
*10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

05	5580 X	5254	-0-	-326	-0-	52	1	5202	2	Y	-0-					17
06	5400 X	5244	-0-	-156	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-					17
07	5580 X	5491	-0-	-89	-0-	54	1	5437	2	Y	-0-					17
08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-					17
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	50	1	4968	2	Y	-0-					17
*10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-					17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-					17
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	3	1	335	2	Y	-0-					17
07	744	N	199	-0-	-545	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					17
08	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	2			Y	-0-					17
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	7	1	705	2	Y	-0-					17
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	12	1	1159	2	Y	-0-					17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

05	7409	X	5553	-0-	-1856	-0-	55	1	5498	2	Y	-0-					44
06	7170	X	4794	-0-	-2376	-0-	47	1	4747	2	Y	-0-					44
07	7347	X	3918	-0-	-3429	-0-	39	1	3879	2	Y	-0-					44
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-					44
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	74	1	7374	2	Y	-0-					44
*10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	72	1	7222	2	Y	-0-					44

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

05	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	49	1	4894	2	Y	-0-					8
06	5190	X	4656	-0-	-534	-0-	46	1	4610	2	Y	-0-					8
07	5363	X	4869	-0-	-494	-0-	48	1	4821	2	Y	-0-					8
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	49	1	4923	2	Y	-0-					8
09	4770	X	4671	-0-	-99	-0-	46	1	4625	2	Y	-0-					8
*10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	Y	-0-					8

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

05	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	27	1	2666	2	Y	-0-					65
06	2280	X	2140	-0-	-140	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-					65
07	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-					65
08	2697	N	2242	-0-	-455	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-					65
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-					65
10	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-					65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

05	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1713	-0-	-1356	-0-	17	1	1696	2	Y	-0-					-0-
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-					-0-
*10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

05	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					115
06	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-					115
07	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-					115
08	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	17	1	1694	2	Y	-0-					115
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-					115
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	2304	2	Y	-0-					115

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-					27
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					27
07	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					27
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					27
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					27
10	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	12	1	1240	2	Y	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3650	2	Y	1			137
							1	9							
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-			137
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-			137
08	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-			137
09	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-			137
10	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	33	1	3324	2	Y	1			138
							1	9							

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-			-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	17	1	1743	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	10	1	1022	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1065	-0-	-826	-0-	11	1	1054	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1339	-0-	-431	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	3291	-0-	191	191	33	1	3258	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-			67
06	4410	X	4316	-0-	-94	-0-	43	1	4273	2	Y	-0-			67
07	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	42	1	4191	2	Y	-0-			67
08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-			67
09	4560	X	3996	-0-	-564	-0-	40	1	3956	2	Y	-0-			67
*10	4712	X	4300	-0-	-412	-0-	43	1	4257	2	Y	-0-			67

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

05	4309	X	421	-0-	-3888	-0-	4	1	417	2	Y	-0-			70
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	25	1	2546	2	Y	-0-			70
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	49	1	4896	2	Y	-0-			70
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-			70
09	3000	N	4864	-0-	1864	1864	48	1	4816	2	Y	-0-			70
*10	6772	X	4908	-0-	-1864	-0-	49	1	4859	2	Y	-0-			70

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-			27
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	-0-			27
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	Y	-0-			27
08	1457	N	933	-0-	-524	-0-	9	1	924	2	Y	-0-			27
09	1110	N	941	-0-	-169	-0-	9	1	932	2	Y	-0-			27
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	9	1	921	2	Y	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-					30
06	1620	N	1093	-0-	-527	-0-	11	1	1082	2	Y	-0-					30
07	1426	N	869	-0-	-557	-0-	9	1	860	2	Y	-0-					30
08	1054	N	229	-0-	-825	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					30
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-					30
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	16	1	1603	2	Y	-0-					30

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

05	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					17
06	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-					17
07	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					17
08	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	24	1	2389	2	Y	-0-					17
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-					17
10	2542	N	923	-0-	-1619	-0-	9	1	914	2	Y	-0-					17

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	10	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-					-0-
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-					82
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-					82
07	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	44	1	4398	2	Y	-0-					82
08	4526	X	4358	-0-	-168	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-					82
09	4380	X	4190	-0-	-190	-0-	41	1	4149	2	Y	-0-					82
10	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-					82

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

05	5425	X	3707	-0-	-1718	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					25
06	4980	X	3658	-0-	-1322	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-					25
07	5115	X	3806	-0-	-1309	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-					25
08	4092	X	3386	-0-	-706	-0-	34	1	3352	2	Y	-0-					25
09	3960	X	3180	-0-	-780	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					25
10	3813	X	3043	-0-	-770	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					25

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					48
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-					48
07	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	40	1	3965	2	Y	-0-					48
08	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	40	1	4035	2	Y	-0-					48
09	4170	X	3485	-0-	-685	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-					48
10	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-					48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-			-0-
06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	71	1	7110	2	Y	-0-			-0-
07	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	71	1	7082	2	Y	-0-			-0-
08	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	75	1	7503	2	Y	-0-			-0-
09	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	82	1	8234	2	Y	-0-			-0-
*10	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	71	1	7112	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-			18
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	40	1	3951	2	Y	-0-			18
07	3844 X	3713	-0-	-131	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-			18
08	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-			18
09	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-			18
10	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-			18

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

05	4681 X	3220	-0-	-1461	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-			31
06	4350 X	4187	-0-	-163	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-			31
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	47	1	4669	2	Y	-0-			31
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			31
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-			31
10	4650 X	3171	-0-	-1479	-0-	31	1	3140	2	Y	-0-			31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

05	3627 X	3400	-0-	-227	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			32
06	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-			32
07	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-			32
08	3441 X	3255	-0-	-186	-0-	32	1	3223	2	Y	-0-			32
09	3330 X	2810	-0-	-520	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-			32
10	3410 X	3058	-0-	-352	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			32

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

05	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	48	1	4820	2	Y	-0-			12
06	4680 X	4407	-0-	-273	-0-	44	1	4363	2	Y	-0-			12
07	4836 X	4635	-0-	-201	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			12
08	4898 X	4581	-0-	-317	-0-	45	1	4536	2	Y	-0-			12
09	4740 X	4578	-0-	-162	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-			12
10	4867 X	4635	-0-	-232	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			12

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

05	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-			10
06	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	60	1	6020	2	Y	-0-			10
07	6200 X	5928	-0-	-272	-0-	59	1	5869	2	Y	-0-			10
08	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	56	1	5634	2	Y	-0-			10
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	54	1	5385	2	Y	-0-			10
*10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-			10

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			13
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	T. A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			13
10	T. A.	4	-0-	4	18	4	2			Y	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4481	-0-	-789	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4703	-0-	-397	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	50	1	4950	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	2928	-0-	-2187	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4875	-0-	-116	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

05	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	12	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	536	-0-	-814	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	600	-0-	-795	-0-	6	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	145	-0-	-1033	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5329	-0-	2229	2229	53	1	5276	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

05	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-					15
06	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-					15
07	2077	N	1489	-0-	-588	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-					15
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	-0-					15
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-					15
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-					29
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					29
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-					29
08	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	14	1	1429	2	Y	-0-					29
09	1560	N	1284	-0-	-276	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-					29
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	Y	-0-					29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

05	7626	X	5980	-0-	-1646	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5526	-0-	-1434	-0-	55	1	5471	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	5554	-0-	-1359	-0-	55	1	5499	2	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5249	-0-	-858	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4962	-0-	-948	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

05	2976	N	2955	-0-	-21	-0-	29	1	2926	2	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2671	-0-	-209	-0-	26	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2716	-0-	-260	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867 X	4367	-0-	-500	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-			50
06	4710 X	4143	-0-	-567	-0-	41	1	4102	2	Y	-0-			50
07	4712 X	4559	-0-	-153	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-			50
08	4712 X	3552	-0-	-1160	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			50
09	4560 X	4092	-0-	-468	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			50
10	4557 X	3155	-0-	-1402	-0-	31	1	3123	2	Y	1			51
						1	9							

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

05	961 N	613	-0-	-348	-0-	6	1	607	2	Y	-0-			12
06	810 N	522	-0-	-288	-0-	5	1	517	2	Y	-0-			12
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	7	1	717	2	Y	-0-			12
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	642	2	Y	-0-			12
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-			12
10	620 N	98	-0-	-522	-0-	1	1	97	2	Y	-0-			12

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

05	7812 X	6795	-0-	-1017	-0-	67	1	6728	2	Y	-0-			55
06	7440 X	6738	-0-	-702	-0-	67	1	6671	2	Y	-0-			55
07	8184 X	7387	-0-	-797	-0-	73	1	7314	2	Y	-0-			55
08	8184 X	7646	-0-	-538	-0-	76	1	7570	2	Y	-0-			55
09	7920 X	7303	-0-	-617	-0-	72	1	7231	2	Y	-0-			55
10	7378 X	7325	-0-	-53	-0-	73	1	7252	2	Y	-0-			55

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	Y	-0-			-0-
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-			-0-
*10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

05	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	28	1	2791	2	Y	-0-			34
06	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			34
07	2511 X	1942	-0-	-569	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			34
08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	28	1	2816	2	Y	-0-			34
09	2670 N	2269	-0-	-401	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-			34
*10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3522	-0-	-74	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-			-0-
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3890	-0-	-130	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			-0-
10	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	27	-0-	-1244	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	60	1	5989	2	Y	-0-			-0-
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	56	1	5624	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	4759	-0-	1659	1659	47	1	4712	2	Y	-0-			-0-
09	6027	X	4368	-0-	-1659	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			-0-
*10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

05	3627	X	1946	-0-	-1681	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	1476	-0-	-2004	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-			-0-
07	3503	X	86	-0-	-3417	-0-	1	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-			-0-
*10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

05	4743	X	4518	-0-	-225	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-			34
06	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-			34
07	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			34
08	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			34
09	4380	X	4242	-0-	-138	-0-	42	1	4200	2	Y	-0-			34
10	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			5
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-			5
07	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			5
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-			5
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	Y	-0-			5
*10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			5

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

05	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			22
06	4710	X	4463	-0-	-247	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-			22
07	4867	X	4356	-0-	-511	-0-	43	1	4313	2	Y	-0-			22
08	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	45	1	4535	2	Y	-0-			22
09	4440	X	4036	-0-	-404	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-			22
10	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	42	1	4200	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

05	5611	X	3638	-0-	-1973	-0-	36	1	3602	2	Y	-0-			-0-
06	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-			-0-
07	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	60	1	6031	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X	5018	-0-	-159	-0-	50	1	4968	2	Y	-0-			-0-
09	5010	X	4855	-0-	-155	-0-	48	1	4807	2	Y	-0-			-0-
10	5177	X	4790	-0-	-387	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	642	-0-	-1869	-0-	6	1	636	2	Y	-0-			29
06	2340	X	724	-0-	-1616	-0-	7	1	717	2	Y	-0-			29
07	2418	X	625	-0-	-1793	-0-	6	1	619	2	Y	-0-			29
08	3100	N	4869	-0-	1769	1769	48	1	4821	2	Y	-0-			29
09	3000	N	3674	-0-	674	2443	36	1	3638	2	Y	-0-			29
*10	3100	N	3517	-0-	417	2860	35	1	3481	2	Y	1			30
							1	9							

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	42	1	4164	2	Y	-0-			13
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			13
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	40	1	3952	2	Y	-0-			13
08	4557	X	3899	-0-	-658	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-			13
09	4230	X	3714	-0-	-516	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			13
10	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	40	1	3955	2	Y	-0-			13

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	23	1	2342	2	Y	-0-			87
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-			87
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-			87
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-			87
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	2	Y	1			88
							1	9							
*10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-			88

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

05	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			2
06	3000	X	2535	-0-	-465	-0-	25	1	2510	2	Y	-0-			2
07	2821	X	2027	-0-	-794	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-			2
08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-			2
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-			2
*10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			2

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	20	1	2025	2	Y	-0-			63
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			63
07	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-			63
08	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-			63
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-			63
10	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-			63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			23
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			23
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			23
08	2263 N	2006	-0-	-257	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-			23
09	2370 N	2226	-0-	-144	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-			23
*10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-			23

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

05	7905 X	6939	-0-	-966	-0-	69	1	6870	2	Y	-0-			69
06	7650 X	7062	-0-	-588	-0-	70	1	6992	2	Y	-0-			69
07	7905 X	7175	-0-	-730	-0-	71	1	7104	2	Y	-0-			69
08	7254 X	6770	-0-	-484	-0-	67	1	6703	2	Y	-0-			69
09	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	71	1	7123	2	Y	-0-			69
10	7254 X	6867	-0-	-387	-0-	68	1	6799	2	Y	-0-			69

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-			-0-
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-			-0-
07	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-			-0-
08	3441 X	3385	-0-	-56	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3235	-0-	-335	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3450	-0-	-239	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			60
06	2850 X	2805	-0-	-45	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-			60
07	2945 X	2817	-0-	-128	-0-	28	1	2789	2	Y	-0-			60
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-			60
09	1290 N	918	-0-	-372	-0-	9	1	909	2	Y	-0-			60
*10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	24	1	2417	2	Y	-0-			60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

05	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			15
06	2370 N	2247	-0-	-123	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			15
07	3100 N	3543	-0-	443	443	35	1	3508	2	Y	-0-			15
08	3100 N	3610	-0-	510	953	36	1	3574	2	Y	-0-			15
09	3000 N	3690	-0-	690	1643	37	1	3653	2	Y	-0-			15
*10	4986 X	3343	-0-	-1643	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			15

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

05	4340 X	4095	-0-	-245	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-			12
06	4200 X	4017	-0-	-183	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			12
07	4216 X	4086	-0-	-130	-0-	40	1	4046	2	Y	-0-			12
08	3999 X	3919	-0-	-80	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			12
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-			12
*10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-			12

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

05	7502 X	6785	-0-	-717	-0-	67	1	6718	2	Y	-0-			160
06	7110 X	6586	-0-	-524	-0-	65	1	6521	2	Y	-0-			160
07	7347 X	6641	-0-	-706	-0-	66	1	6575	2	Y	-0-			160
08	6696 X	6462	-0-	-234	-0-	64	1	6398	2	Y	-0-			160
09	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	66	1	6576	2	Y	-0-			160
*10	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	68	1	6779	2	Y	-0-			160

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1000	-0-	-1294	-0-	10	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	852	-0-	-1368	-0-	8	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	730	-0-	-1192	-0-	7	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	373	-0-	-619	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	10	1	963	2	Y	-0-					-0-
*10	744	N	553	-0-	-191	-0-	5	1	548	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-					-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3261	-0-	261	261	32	1	3229	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

05	930	N	175	-0-	-755	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					22
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	2	Y	-0-					22
07	1085	N	794	-0-	-291	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					22
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	8	1	781	2	Y	-0-					22
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-					22
10	806	N	183	-0-	-623	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3951	-0-	851	851	39	1	3912	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

05	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	39	1	3923	2	Y	-0-					10
06	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-					10
07	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-					10
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-					10
09	3750	X	3086	-0-	-664	-0-	31	1	3055	2	Y	-0-					10
10	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-					10

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

05	930	N	526	-0-	-404	-0-	5	1	521	2	Y	-0-					89
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	8	1	772	2	Y	-0-					89
07	899	N	599	-0-	-300	-0-	6	1	593	2	Y	-0-					89
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	4	1	383	2	Y	-0-					89
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	Y	-0-					89
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-					89

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	5	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	4	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	7	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	13	1	1261	2	Y	-0-					43
06	1140 N	761	-0-	-379	-0-	8	1	753	2	Y	-0-					43
07	837 N	755	-0-	-82	-0-	7	1	748	2	Y	-0-					43
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	875	2	Y	-0-					43
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					43
*10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	22	1	2206	2	Y	-0-					43

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

05	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
07	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

05	1550 X	1295	-0-	-255	-0-	13	1	1282	2	Y	-0-					63
06	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-					63
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-					63
08	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	10	1	994	2	Y	-0-					63
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					63
*10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	17	1	1730	2	Y	-0-					63

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					47
06	3240 X	2654	-0-	-586	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-					47
07	3348 X	2737	-0-	-611	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-					47
08	4123 X	2528	-0-	-1595	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-					47
09	3930 X	2623	-0-	-1307	-0-	26	1	2597	2	Y	-0-					47
10	3534 X	2712	-0-	-822	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					47

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-					-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-					-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	13	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	17	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	19	1	1880	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

05	2759 X	1754	-0-	-1005	-0-	17	1	1737	2	Y	-0-					82
06	2550 X	2215	-0-	-335	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-					82
07	2418 N	1752	-0-	-666	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-					82
08	1767 N	22	-0-	-1745	-0-	22	2			Y	-0-					82
09	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					82
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-					6
06	2490 N	2452	-0-	-38	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-					6
07	2542 N	2383	-0-	-159	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-					6
08	2542 N	2135	-0-	-407	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					6
09	2460 N	2285	-0-	-175	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-					6
*10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					18
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-					18
07	2294 N	2290	-0-	-4	-0-	23	1	2267	2	Y	-0-					18
08	2852 N	1851	-0-	-1001	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-					18
09	2160 N	1410	-0-	-750	-0-	14	1	1396	2	Y	-0-					18
10	2294 N	1771	-0-	-523	-0-	18	1	1753	2	Y	-0-					18

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

05	4805 X	3577	-0-	-1228	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-					-0-
06	4620 X	3566	-0-	-1054	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-					-0-
07	4805 X	3533	-0-	-1272	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	6138 X	3389	-0-	-2749	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					-0-
09	5940 X	3197	-0-	-2743	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-					-0-
10	3689 X	2916	-0-	-773	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					55
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-					55
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-					55
08	3348 X	3010	-0-	-338	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					55
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-					55
*10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-					55

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

05	6541 X	3859	-0-	-2682	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-					67
06	6330 X	4076	-0-	-2254	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-					67
07	6541 X	5757	-0-	-784	-0-	57	1	5700	2	Y	-0-					67
08	6262 X	3712	-0-	-2550	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					67
09	6060 X	5774	-0-	-286	-0-	57	1	5717	2	Y	-0-					67
*10	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	63	1	6272	2	Y	-0-					67

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

05	2418 N	1399	-0-	-1019	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					25
06	2700 N	1412	-0-	-1288	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-					25
07	2418 N	1441	-0-	-977	-0-	14	1	1427	2	Y	-0-					25
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	18	1	1828	2	Y	-0-					25
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					25
*10	3100 N	3860	-0-	760	760	38	1	3822	2	Y	-0-					25

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

05	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	44	1	4397	2	Y	-0-					-0-
06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	50	1	4951	2	Y	-0-					-0-
07	4650 X	4118	-0-	-532	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-					-0-
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	40	1	4046	2	Y	-0-					-0-
09	3930 X	3745	-0-	-185	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-					-0-
10	4061 X	3824	-0-	-237	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	4111	-0-	-167	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-			73
06	4140 X	3731	-0-	-409	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-			73
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-			73
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-			73
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-			73
*10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-			73

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	31	1	3089	2	Y	-0-			25
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-			25
07	3100 N	5180	-0-	2080	2080	51	1	5129	2	Y	-0-			25
08	7475 X	5395	-0-	-2080	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-			25
09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	53	1	5322	2	Y	-0-			25
*10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-			12
06	4590 X	2254	-0-	-2336	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-			12
07	4743 X	4204	-0-	-539	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-			12
08	6076 X	5213	-0-	-863	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-			12
09	5880 X	4576	-0-	-1304	-0-	45	1	4531	2	Y	-0-			12
10	5735 X	4672	-0-	-1063	-0-	46	1	4626	2	Y	-0-			12

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-			-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-			-0-
08	3968 X	3475	-0-	-493	-0-	34	1	3441	2	Y	-0-			-0-
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-			-0-
*10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	36	1	3625	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-			20
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	52	1	5190	2	Y	-0-			20
07	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	53	1	5257	2	Y	-0-			20
08	5642 X	5191	-0-	-451	-0-	51	1	5140	2	Y	-0-			20
09	5460 X	4993	-0-	-467	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			20
10	5456 X	5103	-0-	-353	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-			20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

05	4340 X	4302	-0-	-38	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-			-0-
06	4200 X	4165	-0-	-35	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-			-0-
07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-			-0-
08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-			-0-
09	4050 X	3884	-0-	-166	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	1439	-0-	-2746	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

05	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			12
06	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-			12
07	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			12
08	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-			12
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			12
*10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	26	1	2642	2	Y	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4214	-0-	-1025	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4099	-0-	-731	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	2991	-0-	-2000	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	2520	-0-	-1634	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3024	-0-	-996	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	2894	-0-	-1260	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

05	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-					73
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-					73
07	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	34	1	3449	2	Y	-0-					73
08	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					73
09	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					73
10	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					73

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	54	1	5384	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	44	1	4403	2	N	-0-					-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	52	1	5239	2	N	-0-					-0-
08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	59	1	5851	2	N	-0-					-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	56	1	5586	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5383	-0-	-42	-0-	53	1	5330	2	N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-					13
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					13
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					13
08	2790	X	186	-0-	-2604	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					13
09	2820	X	58	-0-	-2762	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					13
*10	2914	X	74	-0-	-2840	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					13

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

05	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	28	1	2780	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	23	1	2340	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2703	-0-	-180	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	24	1	2422	2	Y	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-					-0-
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

05	4805	X	3587	-0-	-1218	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	2610	-0-	-1770	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-					-0-
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	51	1	5146	2	Y	-0-					-0-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	46	1	4561	2	Y	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

05	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	56	1	5559	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5229	-0-	-471	-0-	52	1	5177	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	55	1	5483	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5048	-0-	-382	-0-	50	1	4998	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5067	-0-	-544	-0-	50	1	5017	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4588 X	4359	-0-	-229	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			27
06	4440 X	4133	-0-	-307	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-			27
07	4588 X	4441	-0-	-147	-0-	44	1	4397	2	Y	-0-			27
08	4681 X	4309	-0-	-372	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-			27
09	4440 X	4063	-0-	-377	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-			27
10	4433 X	4418	-0-	-15	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-			27

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

05	5394 X	5098	-0-	-296	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-			8
06	5040 X	4938	-0-	-102	-0-	49	1	4889	2	Y	-0-			8
07	5146 X	2726	-0-	-2420	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			8
08	5146 X	3874	-0-	-1272	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-			8
09	4980 X	4363	-0-	-617	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			8
10	5115 X	4224	-0-	-891	-0-	42	1	4182	2	Y	-0-			8

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	37	1	3697	2	Y	-0-			5
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			5
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			5
08	3689 X	3645	-0-	-44	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-			5
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-			5
10	3689 X	3671	-0-	-18	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-			5

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			21
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			21
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

05	10633 X	8843	-0-	-1790	-0-	88	1	8755	2	Y	-0-			-0-
06	9990 X	8871	-0-	-1119	-0-	88	1	8783	2	Y	-0-			-0-
07	10106 X	6390	-0-	-3716	-0-	63	1	6310	2	Y	15			15
						17	9							
08	9672 X	1732	-0-	-7940	-0-	17	1	1715	2	Y	-0-			15
09	8880 X	90	-0-	-8790	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			15
*10	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	138	1	13814	2	Y	-0-			15

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

05	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			64
06	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	31	1	3056	2	Y	-0-			64
07	3317 X	3128	-0-	-189	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			64
08	3317 X	3098	-0-	-219	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-			64
09	3180 X	2976	-0-	-204	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-			64
*10	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321

BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313

GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	2	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	23	1	244	2	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	28	1	245	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	41	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	44	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	42	1	903	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	42	1	890	2	N	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

05	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	131	1	3187	2	N	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	120	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	129	1	2878	2	N	-0-					-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	143	1	3159	2	N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	128	1	2759	2	N	-0-					-0-
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	139	1	2978	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	631	-0-	-144	-0-	26	1	605	2	N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	96	1	2285	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	71	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1159	-0-	-1211	-0-	51	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1062	-0-	-581	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

05	3100	N	5752	-0-	2652	2652	386	1	5366	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3712	-0-	712	3364	303	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4041	-0-	941	4305	331	1	3710	2	N	-0-					-0-
08	7385	X	3080	-0-	-4305	-0-	259	1	2821	2	N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	303	1	3145	2	N	-0-					-0-
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	337	1	3006	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	865	-0-	-220	-0-	73	1	792	2	N	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	74	1	766	2	N	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	88	1	783	2	N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

05	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	198	1	2755	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2911	-0-	-269	-0-	237	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	274	1	3075	2	N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	271	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2641	-0-	-269	-0-	232	1	2409	2	N	-0-					-0-
*10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	347	1	3096	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	264	1	3681	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3749	-0-	-61	-0-	306	1	3443	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	299	1	3350	2	N	-0-					-0-
08	INC	G-10	3537	-0-	3537	3537	297	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	INC	G-10	3273	-0-	3273	6810	287	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	INC	G-10	3385	-0-	3385	10195	342	1	3043	2	N	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

05	806	N	633	-0-	-173	-0-	42	1	591	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	696	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	724	2	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	-0-					-0-
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	51	1	535	2	N	-0-					-0-
10	775	N	568	-0-	-207	-0-	57	1	511	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	313	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	351	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	412	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	404	1	4404	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4369	-0-	-161	-0-	384	1	3985	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	483	1	4299	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	435	1	6061	2	N	-0-			-0-
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	406	1	4577	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4883	-0-	-139	-0-	400	1	4483	2	N	-0-			-0-
08	INC G-10	4809	-0-	4809	4809	404	1	4405	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10	4600	-0-	4600	9409	404	1	4196	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10	4648	-0-	4648	14057	469	1	4179	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

05	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	2	N	-0-			-0-
06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	209	1	5021	2	N	-0-			-0-
07	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	234	1	5205	2	N	-0-			-0-
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	239	1	5276	2	N	-0-			-0-
09	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	237	1	5134	2	N	-0-			-0-
*10	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	247	1	5266	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	261	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	284	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	291	1	3257	2	N	-0-			-0-
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	287	1	3133	2	N	-0-			-0-
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	263	1	2735	2	N	-0-			-0-
*10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	347	1	3088	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	201	1	2796	2	N	-0-			-0-
06	2760 N	2758	-0-	-2	-0-	225	1	2533	2	N	-0-			-0-
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	230	1	2571	2	N	-0-			-0-
08	2976 N	2776	-0-	-200	-0-	233	1	2543	2	N	-0-			-0-
09	2760 N	2595	-0-	-165	-0-	228	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	2790 N	2714	-0-	-76	-0-	274	1	2440	2	N	-0-			-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	N	5			133
						6	9							
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	94	1	1013	2	N	1			134
						1	9							
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	97	1	1063	2	N	-0-			134
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	104	1	1095	2	N	-0-			134
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1042	2	N	-0-			134
10	1147 N	995	-0-	-152	-0-	98	1	897	2	N	-0-			134

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	69 26	1 9	1032	2	N	24					267
06	1410	N	1061	-0-	-349	-0-	89 8	1 9	964	2	N	7	179	1			95
07	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	84 3	1 9	913	2	N	3					98
08	1116	N	996	-0-	-120	-0-	86	1	910	2	N	-0-					98
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	106 35	1 9	1066	2	N	32					130
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	116 53	1 9	1061	2	N	48					178

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	1131 80	1 9	16902	2	N	73	184	1	3	8	76
06	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	1704 102	1 9	18336	2	N	93	2	8			167
07	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	1888 97	1 9	20604	2	N	88					255
08	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	1883 85	1 9	19902	2	N	77	189	1	2	8	141
09	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	1859 40	1 9	18642	2	N	36					177
*10	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	1900 86	1 9	17381	2	N	78					255

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5429	-0-	-368	-0-	337 48	1 9	5044	2	N	44	1	8			255
06	5610	X	4615	-0-	-995	-0-	392 9	1 9	4214	2	N	8	180	1	1	8	82
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	521 20	1 9	5689	2	N	18					100
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	526 4	1 9	5566	2	N	4	1	8			103
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	514 50	1 9	5150	2	N	45					148
10	6231	X	5278	-0-	-953	-0-	517 30	1 9	4731	2	N	27					175

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650 X	4148	-0-	-502	-0-	31	1	4117	2	N	-0-					46
06	4500 X	3785	-0-	-715	-0-	30	1	3755	2	N	-0-					46
07	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	31	1	4066	2	N	-0-					46
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	31	1	3663	2	N	-0-					46
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	30	1	4267	2	N	-0-					46
10	4154 X	2921	-0-	-1233	-0-	24	1	2897	2	N	-0-					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	N	-0-					149
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	N	-0-					149
07	403 N	207	-0-	-196	-0-	31	1	176	2	N	-0-					149
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	5	1	183	2	N	-0-					149
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	3	1	145	2	N	-0-					149
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	3					152
						3	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					56
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					56
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					56
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-					56
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					56
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					56

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	227	1	2804	2	N	-0-					8
06	3000 N	3042	-0-	42	42	227	1	2815	2	N	-0-					8
07	3100 N	3157	-0-	57	99	234	1	2923	2	N	-0-					8
08	3100 N	3024	-0-	-76	23	228	1	2796	2	N	-0-					8
*09	2940 X	2877	-0-	-63	-0-	218	1	2659	2	N	-0-					8
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	N	-0-					78
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	738	2	N	-0-					78
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	-0-					78
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	58	1	723	2	N	-0-					78
*09	780	N	741	-0-	-39	-0-	56	1	685	2	N	-0-					78
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					78

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	207	1	2581	2	Y	-0-					46
06	3690	X	2980	-0-	-710	-0-	222	1	2758	2	Y	-0-					46
07	13485	X	3154	-0-	-10331	-0-	234	1	2920	2	Y	-0-					46
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	219	1	2689	2	Y	-0-					46
*09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	231	1	2822	2	Y	-0-					46
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					46

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	600	1	7464	2	N	8	8	8			130
							9	9									
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	558	1	6934	2	N	6					136
							7	9									
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	531	1	6636	2	N	4					140
							4	9									
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	409	1	5033	2	N	5					145
							6	9									
*09	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	509	1	6226	2	N	7	7	8			145
							8	9									
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					145

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	262	1	3241	2	N	-0-					74
06	3420 X	3006	-0-	-414	-0-	224	1	2782	2	N	-0-					74
07	3534 X	2924	-0-	-610	-0-	216	1	2708	2	N	-0-					74
08	3534 X	3168	-0-	-366	-0-	237	1	2928	2	N	3					77
						3	9									
09	3390 X	1994	-0-	-1396	-0-	151	1	1836	2	N	6					83
						7	9									
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					83

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

05	4588 X	4191	-0-	-397	-0-	312	1	3879	2	N	-0-					51
06	4890 X	4749	-0-	-141	-0-	353	1	4395	2	N	1					52
						1	9									
07	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	376	1	4693	2	N	1					53
						1	9									
08	5053 X	4882	-0-	-171	-0-	368	1	4514	2	N	-0-					53
*09	4740 X	4688	-0-	-52	-0-	355	1	4333	2	N	-0-					53
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	3088	-0-	-725	-0-	230	1	2858	2	N	-0-					-0-
06	3480 X	2705	-0-	-775	-0-	201	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	3198	-0-	-367	-0-	237	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	304	1	3754	2	N	-0-					-0-
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	253	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	300	1	3711	2	N	-0-					123
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	289	1	3580	2	N	-0-					123
07	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	292	1	3663	2	N	-0-					123
08	3937 X	3831	-0-	-106	-0-	289	1	3542	2	N	-0-					123
*09	3810 X	3704	-0-	-106	-0-	280	1	3424	2	N	-0-					123
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					123

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

05	2294 N	1494	-0-	-800	-0-	111	1	1383	2	N	-0-					-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	120	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1627	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	448	-0-	-1040	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	539	-0-	-1081	-0-	41	1	498	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

05	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	85	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	84	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	82	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	82	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	114	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	105	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	105	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	105	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	1352	-0-	-58	-0-	102	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	2791	-0-	-216	-0-	207	1	2583	2	N	1					52
						1	9									
06	2910 X	2691	-0-	-219	-0-	201	1	2489	2	N	1					53
						1	9									
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	219	1	2741	2	N	-0-					53
08	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	207	1	2557	2	N	-0-					53
09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	1					54
						1	9									
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					54

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897 X	8277	-0-	-620	-0-	617	1	7660	2	N	-0-					34
06	8130 X	7794	-0-	-336	-0-	581	1	7213	2	N	-0-					34
07	8401 X	8156	-0-	-245	-0-	604	1	7552	2	N	-0-					34
08	8401 X	7627	-0-	-774	-0-	572	1	7055	2	N	-0-					34
*09	8010 X	7602	-0-	-408	-0-	576	1	7026	2	N	-0-					34
10	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					34

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	195	1	2433	2	N	2	2	8			23
						2	9									
06	2070 X	1451	-0-	-619	-0-	108	1	1343	2	N	-0-					23
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	219	1	2719	2	N	2					25
						2	9									
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	193	1	2377	2	N	1					26
						1	9									
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	128	1	1554	2	N	2	2	8			26
						2	9									
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					26

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200 X	5603	-0-	-597	-0-	417	1	5180	2	N	5	5	8			147
						6	9									
06	5880 X	5282	-0-	-598	-0-	394	1	4888	2	N	-0-					147
07	5859 X	5462	-0-	-397	-0-	405	1	5057	2	N	-0-					147
08	5797 X	5537	-0-	-260	-0-	415	1	5119	2	N	3					150
						3	9									
*09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	413	1	5052	2	N	5	5	8			150
						6	9									
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					150

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	244	1	3019	2	N	3	3	8			19
						3	9									
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	243	1	3023	2	N	-0-					19
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	246	1	3081	2	N	1					20
						1	9									
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	237	1	2914	2	N	1					21
						1	9									
*09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	227	1	2771	2	N	3	3	8			21
						3	9									
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	248	1	3084	2	N	9	3	8			98
							10	9									
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	233	1	2889	2	N	6					104
							7	9									
07	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	213	1	2653	2	N	5					109
							6	9									
08	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	228	1	2798	2	N	5					114
							6	9									
09	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	238	1	2905	2	N	4	3	8			115
							4	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					115

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	245	1	3051	2	N	-0-					11
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	231	1	2878	2	N	-0-					11
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	230	1	2868	2	N	-0-					11
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	225	1	2784	2	N	-0-					11
*09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	218	1	2651	2	N	-0-					11
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					11

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	388	1	4820	2	N	8	5	8			153
							9	9									
06	4980	X	4669	-0-	-311	-0-	347	1	4316	2	N	5					158
							6	9									
07	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	359	1	4498	2	N	6					164
							7	9									
08	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	347	1	4267	2	N	5					169
							6	9									
09	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	346	1	4212	2	N	6	5	8			170
							7	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					170

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	232	1	2874	2	N	3	136	1	3	8	27
							3	9									
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	206	1	2557	2	N	-0-					27
07	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	199	1	2487	2	N	-0-					27
08	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	220	1	2712	2	N	1					28
							1	9									
*09	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	219	1	2678	2	N	3	3	8			28
							3	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					28

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	277	1	3447	2	N	-0-					12
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	295	1	3675	2	N	-0-					12
07	3782	X	3520	-0-	-262	-0-	260	1	3260	2	N	-0-					12
08	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	248	1	3057	2	N	-0-					12
09	3960	X	3119	-0-	-841	-0-	236	1	2883	2	N	-0-					12
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	332	1	4118	2	N	-0-	154	1			17
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	417	1	5181	2	N	-0-					17
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	377	1	4713	2	N	1					18
							1	9									
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	382	1	4697	2	N	2					20
							2	9									
*09	5610	X	4798	-0-	-812	-0-	364	1	4434	2	N	-0-					20
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					20

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	143	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	134	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	140	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	117	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	128	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

05	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	285	1	3545	2	N	11	4	8			166
							12	9									
06	3960	X	3718	-0-	-242	-0-	277	1	3430	2	N	10					176
							11	9									
07	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	280	1	3485	2	N	6					182
							7	9									
08	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	277	1	3415	2	N	-0-	143	1			39
*09	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	271	1	3303	2	N	4	4	8			39
							4	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					39

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

05	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	160	1	1976	2	N	1					161
							1	9									
06	2550	X	1915	-0-	-635	-0-	143	1	1763	2	N	8					169
							9	9									
07	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	160	1	1992	2	N	1					170
							1	9									
08	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	160	1	1968	2	N	-0-	144	1			26
*09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	186	1	2259	2	N	6					32
							7	9									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					32

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

05	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	513	1	6364	2	N	18	25	1	7	8		135
							20	9										
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	481	1	5971	2	N	17						152
							19	9										
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	449	1	5603	2	N	9	131	1				30
							10	9										
08	7099	X	5469	-0-	-1630	-0-	410	1	5047	2	N	11						41
							12	9										
09	6660	X	5796	-0-	-864	-0-	439	1	5345	2	N	11	6	8				46
							12	9										
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT						46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	419	1	5197	2	N	5	5	8			69
							6	9									
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	409	1	5086	2	N	14					83
							15	9									
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	444	1	5543	2	N	11					94
							12	9									
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	444	1	5455	2	N	34					128
							37	9									
09	5520	X	5128	-0-	-392	-0-	387	1	4731	2	N	9	6	8			131
							10	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					131

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1685	-0-	-237	-0-	125	1	1557	2	N	3					47
							3	9									
06	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	114	1	1409	2	N	-0-					47
07	1922	X	1462	-0-	-460	-0-	108	1	1353	2	N	1					48
							1	9									
08	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	117	1	1455	2	N	1					49
							1	9									
09	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	87	1	1058	2	N	1					50
							1	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					50

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7462	-0-	-1683	-0-	554	1	6886	2	N	20	59	1	8	8	30
							22	9									
06	8610	X	6953	-0-	-1657	-0-	515	1	6403	2	N	32					62
							35	9									
07	8897	X	8039	-0-	-858	-0-	593	1	7421	2	N	23					85
							25	9									
08	8897	X	8544	-0-	-353	-0-	639	1	7870	2	N	32					117
							35	9									
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	611	1	7467	2	N	12	8	8			121
							13	9									
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					121

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6496	-0-	-1409	-0-	483	1	5993	2	N	18	7	8			47
							20	9									
06	7650	X	6353	-0-	-1297	-0-	473	1	5868	2	N	11					58
							12	9									
07	7347	X	6587	-0-	-760	-0-	488	1	6091	2	N	7					65
							8	9									
08	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	494	1	6087	2	N	17					82
							19	9									
09	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	480	1	5840	2	N	7	6	8			83
							8	9									
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					83

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	268	1 7 9	3323	2	N	6	4	8			94
06	3930	X	3390	-0-	-540	-0-	251	1 6 9	3133	2	N	5					99
07	4061	X	2897	-0-	-1164	-0-	214	1 4 9	2679	2	N	4					103
08	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	263	1 4 9	3230	2	N	4					107
*09	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	247	1 3 9	3012	2	N	3	3	8			107
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					107

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	288	1 8 9	3567	2	N	7	50	1	3	8	108
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	268	1 10 9	3333	2	N	9					117
07	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	186	1 7 9	2320	2	N	6					123
08	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	262	1 8 9	3217	2	N	7					130
09	3750	X	3247	-0-	-503	-0-	245	1 6 9	2996	2	N	5	3	8			132
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					132

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4704	-0-	-783	-0-	350	1	4354	2	N	-0-					8
06	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	339	1	4218	2	N	-0-					8
07	5487	X	4563	-0-	-924	-0-	338	1	4225	2	N	-0-					8
08	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	368	1	4542	2	N	-0-					8
*09	4560	X	3977	-0-	-583	-0-	302	1	3675	2	N	-0-					8
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					8

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					10
06	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	173	1	2153	2	N	-0-					10
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	173	1	2167	2	N	-0-					10
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	-0-					10
*09	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	168	1 3 9	2045	2	N	3					13
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					13

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	524	1 1 9	6507	2	N	1					26
06	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	280	1 3 9	3478	2	N	3					29
07	7440	X	6070	-0-	-1370	-0-	450	1	5620	2	N	-0-					29
08	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	464	1	5706	2	N	-0-					29
*09	6540	X	4892	-0-	-1648	-0-	370	1 1 9	4521	2	N	1					30
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7461	-0-	-320	-0-	556	1	6893	2	N	11	7	8			69
							12	9									
06	7530	X	6589	-0-	-941	-0-	488	1	6073	2	N	25					94
							28	9									
07	7781	X	7022	-0-	-759	-0-	520	1	6501	2	N	1					95
							1	9									
08	7688	X	6832	-0-	-856	-0-	511	1	6300	2	N	19					114
							21	9									
09	7230	X	6690	-0-	-540	-0-	506	1	6173	2	N	10	7	8			117
							11	9									
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					117

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	N	-0-					3
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	N	-0-					3
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	N	-0-					3
08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	68	1	842	2	N	-0-					3
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	N	-0-					3
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					3

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

05	4123	X	3509	-0-	-614	-0-	262	1	3245	2	N	2					83
							2	9									
06	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	239	1	2965	2	N	2					85
							2	9									
07	3875	X	3070	-0-	-805	-0-	228	1	2842	2	N	-0-					85
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	286	1	3520	2	N	1					86
							1	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	297	1	3626	2	N	1					87
							1	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					87

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	678	1	8411	2	N	23	9	8			120
							25	9									
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	646	1	8032	2	N	15					135
							17	9									
07	10447	X	8684	-0-	-1763	-0-	642	1	8024	2	N	16					151
							18	9									
08	10447	X	8586	-0-	-1861	-0-	645	1	7922	2	N	17					168
							19	9									
09	10110	X	8376	-0-	-1734	-0-	634	1	7722	2	N	18	9	8			177
							20	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					177

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

05	6510	X	5673	-0-	-837	-0-	422	1	5245	2	N	5	5	8			165
							6	9									
06	6300	X	6206	-0-	-94	-0-	462	1	5744	2	N	-0-					165
07	6510	X	5756	-0-	-754	-0-	426	1	5320	2	N	9	150	1			24
							10	9									
08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	435	1	5348	2	N	15					39
							17	9									
*09	6210	X	5347	-0-	-863	-0-	404	1	4936	2	N	6	6	8			39
							7	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2025	-0-	-1168	-0-	151	1	1872	2	N	2	2	8			35
							2	9									
06	2790	X	727	-0-	-2063	-0-	55	1	672	2	N	-0-					35
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	248	1	3096	2	N	-0-					35
08	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	210	1	2575	2	N	5					40
							6	9									
*09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	180	1	2187	2	N	2	2	8			40
							2	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					40

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

05	6975	X	6777	-0-	-198	-0-	504	1	6273	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5960	-0-	-790	-0-	444	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	487	1	6072	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6133	-0-	-656	-0-	461	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5183	-0-	-1387	-0-	393	1	4790	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

05	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	245	1	3053	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	240	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	248	1	3089	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	237	1	2918	2	N	-0-					-0-
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	250	1	3046	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	413	1	5123	2	N	10	5	8			50
							11	9									
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	482	1	5985	2	N	9					59
							10	9									
07	6417	X	6408	-0-	-9	-0-	473	1	5924	2	N	10					69
							11	9									
08	6417	X	6371	-0-	-46	-0-	479	1	5884	2	N	7					76
							8	9									
09	6480	X	5708	-0-	-772	-0-	431	1	5268	2	N	8	6	8			78
							9	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					78

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

05	4929	X	4124	-0-	-805	-0-	308	1	3816	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4078	-0-	-692	-0-	304	1	3774	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	319	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	1977	-0-	-2611	-0-	149	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3230	-0-	-850	-0-	244	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	457	1	5671	2	N	6	6	8			132
							7	9									
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	473	1	5883	2	N	4					136
							4	9									
07	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	435	1	5447	2	N	2					138
							2	9									
08	6882	X	6758	-0-	-124	-0-	508	1	6248	2	N	2					140
							2	9									
*09	6660	X	6044	-0-	-616	-0-	457	1	5580	2	N	6	6	8			140
							7	9									
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					140

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	125	1	1553	2	N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	149	1	1817	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4724	-0-	1724	1724	358	1	4364	2	N	2					2
							2	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	50					N	NO RPT					2

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	166	1	2058	2	N	2	141	1	2	8	20
							2	9									
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	184	1	2281	2	N	1					21
							1	9									
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	190	1	2382	2	N	6					27
							7	9									
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	187	1	2302	2	N	5					32
							6	9									
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	177	1	2152	2	N	2	2	8			32
							2	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					32

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	177	1	2191	2	N	5	2	8			78
							6	9									
06	2610	N	2252	-0-	-358	-0-	167	1	2077	2	N	7					85
							8	9									
07	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	172	1	2148	2	N	8					93
							9	9									
08	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	167	1	2064	2	N	-0-					93
*09	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	163	1	1974	2	N	2	2	8			93
							2	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					93

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2977	-0-	-960	-0-	222	1	2755	2	N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	222	1	2754	2	N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	242	1	3012	2	N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	231	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2240	-0-	-730	-0-	169	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4776	-0-	-1145	-0-	356	1	4420	2	N	-0-					53
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	520	1	6460	2	N	5					58
							6	9									
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	502	1	6282	2	N	-0-					58
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	467	1	5762	2	N	-0-					58
*09	6990	X	5914	-0-	-1076	-0-	448	1	5466	2	N	-0-					58
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					58

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	234	-0-	-2370	-0-	17	1	215	2	N	2	2	8			120
							2	9									
06	2130	N	15	-0-	-2115	-0-	15	2			N	-0-					120
07	2015	N	270	-0-	-1745	-0-	20	1	250	2	N	-0-					120
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					120
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	2	267	9	N	243					363
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					363

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4043	-0-	-1692	-0-	301	1	3742	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4509	-0-	-891	-0-	336	1	4173	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	403	1	5049	2	N	-0-					-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	400	1	4924	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	346	1	4210	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	416	1	5160	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	389	1	4836	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4508	-0-	-1320	-0-	333	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	426	1	5238	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	378	1	4627	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5232	-0-	-286	-0-	390	1	4842	2	N	-0-					79
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	450	1	5589	2	N	5					84
							6	9									
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	467	1	5830	2	N	-0-					84
08	5270	X	3773	-0-	-1497	-0-	283	1	3490	2	N	-0-					84
*09	6060	X	3991	-0-	-2069	-0-	302	1	3688	2	N	1					85
							1	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					85

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	4784	-0-	-1788	-0-	355	1	4410	2	N	17	169	1	6	8	19
							19	9									
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	578	1	7166	2	N	30					49
							33	9									
07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	528	1	6600	2	N	27					76
							30	9									
08	6758	X	6257	-0-	-501	-0-	469	1	5765	2	N	21					97
							23	9									
09	7770	X	5470	-0-	-2300	-0-	413	1	5035	2	N	20	6	8			111
							22	9									
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					111

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	236	1	2947	2	N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	213	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	210	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	207	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2547	-0-	-543	-0-	192	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

05	5022	X	4482	-0-	-540	-0-	335	1	4141	2	N	5	5	8			143
							6	9									
06	4860	X	4377	-0-	-483	-0-	327	1	4050	2	N	-0-					143
07	T. A.		4437	-0-	4437	4437	330	1	4107	2	N	-0-					143
08	T. A.		4312	-0-	4312	8749	324	1	3986	2	N	2					145
							2	9									
*09	T. A.		4146	-0-	4146	12895	314	1	3828	2	N	4	4	8			145
							4	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12895					N	NO RPT					145

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

05	5332	X	2558	-0-	-2774	-0-	190	1	2366	2	N	2	2	8			96
							2	9									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	213	1	2643	2	N	18					114
							20	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	219	1	2743	2	N	16					130
							18	9									
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	224	1	2755	2	N	8					138
							9	9									
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	224	1	2726	2	N	4	3	8			139
							4	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					139

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	393	1	4883	2	N	6	6	8			100
							7	9									
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	420	1	5232	2	N	-0-					100
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	452	1	5642	2	N	-0-					100
08	7657	X	5668	-0-	-1989	-0-	426	1	5242	2	N	-0-					100
*09	5640	X	5397	-0-	-243	-0-	408	1	4982	2	N	6	6	8			100
							7	9									
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					100

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2055	-0-	-859	-0-	154	1	1899	2	N	2	2	8			43
							2	9									
06	2640	X	1991	-0-	-649	-0-	149	1	1842	2	N	-0-					43
07	2573	X	1803	-0-	-770	-0-	134	1	1667	2	N	2					45
							2	9									
08	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	117	1	1426	2	N	-0-					45
*09	2250	X	2247	-0-	-3	-0-	169	1	2076	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					45

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3199	-0-	-2164	-0-	239	1	2960	2	N	-0-					9
06	4920	X	4636	-0-	-284	-0-	345	1	4291	2	N	-0-					9
07	5084	X	4735	-0-	-349	-0-	351	1	4384	2	N	-0-					9
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	380	1	4683	2	N	-0-					9
*09	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	328	1	4004	2	N	1					10
							1	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					10

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	350	1	4344	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	336	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4945	-0-	-387	-0-	367	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	351	1	4320	2	N	4					4
							4	9									
*09	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	341	1	4167	2	N	5	5	8			4
							6	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					4

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	271	1	3356	2	N	-0-					26
06	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	236	1	2920	2	N	5					31
							6	9									
07	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	277	1	3459	2	N	-0-					31
08	INC G-10		3573	-0-	3573	3573	269	1	3304	2	N	-0-					31
*09	INC G-10		3481	-0-	3481	7054	262	1	3187	2	N	29					60
							32	9									
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	7054					N	NO RPT					60

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3395	-0-	-635	-0-	253	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	248	1	3095	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	237	1	2956	2	N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	266	1	3276	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2288	-0-	-1042	-0-	174	1	2114	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	137	1	1707	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1498	-0-	-452	-0-	111	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1648	-0-	-367	-0-	122	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	120	1	1479	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	90	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6288	-0-	-1059	-0-	469	1	5811	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	6990	X	5482	-0-	-1508	-0-	409	1	5073	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6531	-0-	-692	-0-	484	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6420	-0-	-214	-0-	482	1	5931	2	N	6					6
							7	9									
*09	6180	X	5858	-0-	-322	-0-	442	1	5409	2	N	6	6	8			6
							7	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					6

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6735	-0-	-1108	-0-	501	1	6234	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7004	-0-	-406	-0-	522	1	6482	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	552	1	6888	2	N	-0-					-0-
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	572	1	7041	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6890	-0-	-100	-0-	521	1	6369	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2675	-0-	-952	-0-	199	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2443	-0-	-977	-0-	181	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	196	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	244	1	2999	2	N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	212	1	2575	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	367	1	4567	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	327	1	4073	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	339	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4486	-0-	-443	-0-	335	1	4112	2	N	35					35
							39	9									
*09	4770	X	4033	-0-	-737	-0-	305	1	3727	2	N	1					36
							1	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					36

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	35	1	439	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1163	-0-	-1999	-0-	87	1	1076	2	N	-0-					62
06	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	219	1	2731	2	N	3					65
							3	9									
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	219	1	2750	2	N	-0-					65
08	2852	X	1620	-0-	-1232	-0-	122	1	1496	2	N	2					67
							2	9									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	252	1	3072	2	N	-0-					67
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					67

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

05	4898	X	3630	-0-	-1268	-0-	271	1	3358	2	N	1					96
							1	9									
06	4740	X	2290	-0-	-2450	-0-	170	1	2113	2	N	6					102
							7	9									
07	4898	X	1211	-0-	-3687	-0-	90	1	1118	2	N	3					105
							3	9									
08	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	178	1	2181	2	N	2					107
							2	9									
09	3210	X	2530	-0-	-680	-0-	192	1	2336	2	N	2					109
							2	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					109

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

05	7936	X	7545	-0-	-391	-0-	562	1	6981	2	N	2					140
							2	9									
06	7890	X	7331	-0-	-559	-0-	546	1	6783	2	N	2					142
							2	9									
07	8153	X	7119	-0-	-1034	-0-	528	1	6591	2	N	-0-					142
08	8153	X	7069	-0-	-1084	-0-	531	1	6535	2	N	3					145
							3	9									
*09	7320	X	6880	-0-	-440	-0-	521	1	6359	2	N	-0-					145
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					145

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	405	1	5029	2	N	-0-					16
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	370	1	4587	2	N	-0-					16
07	4929	X	2908	-0-	-2021	-0-	216	1	2692	2	N	-0-					16
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	447	1	5500	2	N	-0-					16
*09	5430	X	4751	-0-	-679	-0-	360	1	4384	2	N	6					22
							7	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					22

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

05	7068	X	6852	-0-	-216	-0-	510	1	6342	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6153	-0-	-657	-0-	458	1	5695	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	432	1	5415	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5748	-0-	-1103	-0-	432	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	4342	-0-	-2288	-0-	329	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2352	-0-	-996	-0-	175	1	2177	2	N	-0-					42
06	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	164	1	2035	2	N	-0-					42
07	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	161	1	2005	2	N	-0-					42
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	313	1	3850	2	N	-0-					42
*09	3000	N	3011	-0-	11	11	227	1	2784	2	N	-0-					42
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					42

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	186	1	2316	2	N	2	2	8			3
							2	9									
06	1980	N	1136	-0-	-844	-0-	85	1	1051	2	N	-0-					3
07	2294	N	2003	-0-	-291	-0-	149	1	1854	2	N	-0-					3
08	2511	N	1842	-0-	-669	-0-	138	1	1704	2	N	-0-					3
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	N	2	2	8			3
							2	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					3

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	568	1	7039	2	N	8	8	8			10
							9	9									
06	7650	X	7251	-0-	-399	-0-	540	1	6711	2	N	-0-					10
07	7905	X	7767	-0-	-138	-0-	575	1	7180	2	N	11					21
							12	9									
08	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	563	1	6927	2	N	-0-					21
*09	7380	X	7073	-0-	-307	-0-	535	1	6530	2	N	7	7	8			21
							8	9									
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					21

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	224	1	2782	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	230	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	210	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	216	1	2649	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	225	1	2751	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4768	-0-	-254	-0-	355	1	4409	2	N	4					52
							4	9									
06	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	330	1	4104	2	N	-0-					52
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	362	1	4524	2	N	1					53
							1	9									
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	373	1	4579	2	N	6					59
							7	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	353	1	4313	2	N	4					63
							4	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					63

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5081	-0-	-623	-0-	379	1	4702	2	N	-0-					40
06	5430	X	5221	-0-	-209	-0-	388	1	4824	2	N	8					48
							9	9									
07	5611	X	5592	-0-	-19	-0-	412	1	5160	2	N	18					66
							20	9									
08	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	394	1	4859	2	N	7					73
							8	9									
09	5220	X	4987	-0-	-233	-0-	378	1	4609	2	N	-0-					73
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					73

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	373	1	4638	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	5280	X	4865	-0-	-415	-0-	362	1	4503	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4829	-0-	-627	-0-	359	1	4470	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	400	1	4921	2	N	18					18
							20	9									
*09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	386	1	4703	2	N	5	5	8			18
							6	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					18

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	344	1	4259	2	N	-0-					68
06	4770	X	4398	-0-	-372	-0-	327	1	4071	2	N	-0-					68
07	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	324	1	4062	2	N	-0-					68
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	362	1	4463	2	N	-0-					68
*09	4440	X	3713	-0-	-727	-0-	279	1	3401	2	N	30					98
							33	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					98

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2494	-0-	-1071	-0-	186	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2376	-0-	-1074	-0-	178	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	175	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1569	-0-	-1903	-0-	117	1	1452	2	N	-0-					-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	328	1	3995	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7786	-0-	-1173	-0-	580	1	7197	2	N	8	8	8			46
							9	9									
06	8190	X	7657	-0-	-533	-0-	570	1	7087	2	N	-0-					46
07	8463	X	8387	-0-	-76	-0-	622	1	7765	2	N	-0-					46
08	8463	X	7450	-0-	-1013	-0-	560	1	6890	2	N	-0-					46
*09	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	584	1	7120	2	N	8	8	8			46
							9	9									
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					46

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

05	3441	X	2950	-0-	-491	-0-	219	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2836	-0-	-434	-0-	210	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2865	-0-	-514	-0-	213	1	2652	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	206	1	2529	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1649	-0-	-1201	-0-	125	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

05	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	204	1	2521	2	N	-0-					9
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	233	1	2883	2	N	-0-					9
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	266	1	3319	2	N	-0-					9
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	237	1	2922	2	N	-0-					9
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	250	1	3063	2	N	13					22
							14	9									
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					22

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

05	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	379	1	4693	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4552	-0-	-788	-0-	339	1	4213	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5141	-0-	-377	-0-	382	1	4759	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	391	1	4821	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	2422	-0-	-2498	-0-	183	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	385	1	4775	2	N	1					55
							1	9									
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	311	1	3861	2	N	2					57
							2	9									
07	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	301	1	3750	2	N	1					58
							1	9									
08	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	318	1	3920	2	N	-0-					58
09	4410	X	4154	-0-	-256	-0-	314	1	3840	2	N	-0-					58
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					58

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3452	-0-	-981	-0-	257	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3319	-0-	-971	-0-	248	1	3071	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	251	1	3149	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	250	1	3065	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	239	1	2914	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

05	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	429	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	376	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4867	-0-	-682	-0-	362	1	4505	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4784	-0-	-982	-0-	359	1	4425	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4454	-0-	-1126	-0-	338	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

05	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	230	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	219	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	242	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	233	1	2863	2	N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	244	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	422	1	5252	2	N	12	5	8			140
							13	9									
06	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	382	1	4732	2	N	8					148
							9	9									
07	5518	X	5160	-0-	-358	-0-	383	1	4777	2	N	-0-					148
08	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	386	1	4746	2	N	8					156
							9	9									
*09	5400	X	4970	-0-	-430	-0-	376	1	4588	2	N	5	5	8			156
							6	9									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					156

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

05	5704	X	2115	-0-	-3589	-0-	157	1	1958	2	N	-0-			37
06	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	158	1	1964	2	N	-0-			37
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	409	1	5113	2	N	-0-			37
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	444	1	5456	2	N	-0-			37
*09	3000	N	6384	-0-	3384	3384	483	1	5901	2	N	-0-			37
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	811					N	NO RPT			37

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

05	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	195	1	2424	2	N	-0-			-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	210	1	2626	2	N	-0-			-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	213	1	2647	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	192	1	2351	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	192	1	2336	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

05	3100	X	2285	-0-	-815	-0-	170	1	2115	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2421	-0-	-579	-0-	181	1	2240	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	175	1	2199	2	N	-0-			-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	189	1	2316	2	N	-0-			-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	186	1	2261	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

05	3658	X	56	-0-	-3602	-0-	3	1	53	2	N	-0-			139
06	1200	X	57	-0-	-1143	-0-	3	1	54	2	N	-0-			139
07	1240	X	793	-0-	-447	-0-	59	1	734	2	N	-0-			139
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	67	1	809	2	N	1			140
							1	9							
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	1			141
							1	9							
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			141

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	289	1	3584	2	N	-0-					91
06	3690 X	3659	-0-	-31	-0-	272	1	3387	2	N	-0-					91
07	3813 X	3677	-0-	-136	-0-	272	1	3405	2	N	-0-					91
08	3875 X	3559	-0-	-316	-0-	268	1	3291	2	N	-0-					91
*09	3750 X	3408	-0-	-342	-0-	259	1	3149	2	N	-0-					91
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					91

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	3289	-0-	-245	-0-	245	1	3038	2	N	5					77
						6	9									
06	3420 X	3201	-0-	-219	-0-	239	1	2960	2	N	2					79
						2	9									
07	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	248	1	3098	2	N	1					80
						1	9									
08	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	248	1	3040	2	N	7					87
						8	9									
09	3210 X	1167	-0-	-2043	-0-	88	1	1078	2	N	1					88
						1	9									
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					88

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	253	1	3127	2	N	-0-					83
06	3210 X	2710	-0-	-500	-0-	201	1	2509	2	N	-0-					83
07	3317 X	2815	-0-	-502	-0-	208	1	2606	2	N	1					84
						1	9									
08	3379 X	2586	-0-	-793	-0-	193	1	2391	2	N	2					86
						2	9									
*09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	227	1	2783	2	N	247					333
						272	9									
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					333

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	216	1	2690	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	3150 X	2928	-0-	-222	-0-	219	1	2709	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	222	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2632	-0-	-406	-0-	198	1	2431	2	N	3					3
						3	9									
*09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	224	1	2742	2	N	3	3	8			3
						3	9									
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					3

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

05	2077 X	2065	-0-	-12	-0-	154	1	1909	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	158	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	149	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2077 X	1963	-0-	-114	-0-	146	1	1815	2	N	2					2
						2	9									
*09	2130 X	2114	-0-	-16	-0-	160	1	1952	2	N	2	2	8			2
						2	9									
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					2

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

05	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	425	1	5281	2	N	11	5	8			116
						12	9									
06	5670 X	5079	-0-	-591	-0-	377	1	4691	2	N	10					126
						11	9									
07	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	446	1	5568	2	N	9					135
						10	9									
08	5549 X	5228	-0-	-321	-0-	391	1	4827	2	N	9					144
						10	9									
09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	414	1	5057	2	N	6	5	8			145
						7	9									
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					145

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

05	2031 N	1466	-0-	-565	-0-	110	1	1356	2	N	-0-					109
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	512	2	N	-0-					109
07	1271 X	745	-0-	-526	-0-	55	1	690	2	N	-0-					109
08	1271 X	77	-0-	-1194	-0-	5	1	57	2	N	14					123
						15	9									
09	1230 X	85	-0-	-1145	-0-	6	1	79	2	N	-0-					123
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					123

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

05	1767 N	1260	-0-	-507	-0-	93	1	1166	2	N	1	1	8			40
						1	9									
06	1260 N	788	-0-	-472	-0-	58	1	730	2	N	-0-					40
07	1519 N	1168	-0-	-351	-0-	87	1	1081	2	N	-0-					40
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	96	1	1181	2	N	-0-					40
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1085	2	N	1	1	8			40
						1	9									
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	N	2	1	8			137
							2	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	N	-0-					137
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					137
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	841	2	N	2					139
							2	9									
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	1	1	8			139
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					139

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

05	3503	X	382	-0-	-3121	-0-	29	1	352	2	N	1	1	8			119
							1	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	283	1	3504	2	N	8					127
							9	9									
07	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	216	1	2703	2	N	10					137
							11	9									
08	2325	X	819	-0-	-1506	-0-	62	1	757	2	N	-0-					137
09	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	277	1	3387	2	N	9	2	8			144
							10	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					144

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	412	1	5116	2	N	-0-					28
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	390	1	4833	2	N	-0-					28
07	5487	X	5198	-0-	-289	-0-	385	1	4813	2	N	-0-					28
08	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	415	1	5091	2	N	-0-					28
09	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	396	1	4846	2	N	-0-					28
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					28

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

05	5518	X	4848	-0-	-670	-0-	361	1	4480	2	N	6	4	8			142
							7	9									
06	5340	X	3467	-0-	-1873	-0-	259	1	3206	2	N	2					144
							2	9									
07	4743	X	3443	-0-	-1300	-0-	254	1	3188	2	N	1					145
							1	9									
08	4836	X	2082	-0-	-2754	-0-	157	1	1922	2	N	3					148
							3	9									
*09	4680	X	4629	-0-	-51	-0-	351	1	4275	2	N	3	3	8			148
							3	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					148

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1389	-0-	-812	-0-	102	1	1267	2	N	18					67
							20	9									
06	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	99	1	1222	2	N	-0-					67
07	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	114	1	1409	2	N	-0-					67
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	174	1	2136	2	N	-0-					67
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	136	1	1659	2	N	-0-					67
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					67

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	119	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	111	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	105	1	1303	2	N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	161	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

05	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	295	1	3667	2	N	3					88
							3	9									
06	4260	X	3814	-0-	-446	-0-	283	1	3530	2	N	1					89
							1	9									
07	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	286	1	3580	2	N	3					92
							3	9									
08	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	277	1	3419	2	N	3					95
							3	9									
09	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	265	1	3247	2	N	-0-					95
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					95

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

05	1705	N	1005	-0-	-700	-0-	76	1	929	2	N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	73	1	906	2	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	924	2	N	-0-					-0-
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	74	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	151	1	1836	2	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3658	-0-	-837	-0-	519	1	3095	2	N	40			135
							44	9							
06	4350	X	3300	-0-	-1050	-0-	472	1	2811	2	N	15			150
							17	9							
07	4495	X	4232	-0-	-263	-0-	537	1	3677	2	N	16			166
							18	9							
08	3658	X	2500	-0-	-1158	-0-	422	1	2078	2	N	-0-			166
09	3540	X	2501	-0-	-1039	-0-	404	1	2083	2	N	13			179
							14	9							
10	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	495	1	3373	2	N	13			192
							14	9							

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

05	496	N	492	-0-	-4	-0-	71	1	421	2	N	-0-			80
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	127	1	758	2	N	-0-			80
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	119	1	813	2	N	-0-			80
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	163	1	802	2	N	-0-			80
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	159	1	817	2	N	-0-			80
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	119	1	809	2	N	-0-			80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			47
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			47
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			47
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			47
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			47
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			47

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	192	1	1142	2	N	-0-			15
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	157	1	937	2	N	-0-			15
07	1271	N	986	-0-	-285	-0-	126	1	860	2	N	-0-			15
08	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	196	1	967	2	N	-0-			15
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	193	1	997	2	N	-0-			15
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	168	1	1144	2	N	-0-			15

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

05	14B	DENY	24	-0-	24	61	24	3			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	7	-0-	7	68	7	3			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	20	-0-	20	88	20	3			N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	8	-0-	8	96	8	3			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT			-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	285	1	3071	2	N	-0-			109
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	326	1	3126	2	N	-0-			109
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	337	1	3423	2	N	-0-			109
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	364	1	3705	2	N	-0-			109
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	335	1	3239	2	N	-0-			109
*10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	361	1	3531	2	N	-0-			109

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	171	1	1841	2	N	-0-			186
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	189	1	1814	2	N	-0-			186
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	202	1	2052	2	N	-0-			186
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	171	1	1739	2	N	-0-			186
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-			186
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	234	1	2290	2	N	-0-			186

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

05	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	183	1	1969	2	N	-0-			70
06	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	197	1	1888	2	N	-0-			70
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	214	1	2172	2	N	-0-			70
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	2	N	-0-			70
09	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	185	1	1789	2	N	-0-			70
10	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	176	1	1719	2	N	-0-			70

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	-0-			60
06	900	N	734	-0-	-166	-0-	36	1	698	2	N	-0-			60
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	42	1	837	2	N	-0-			60
08	930	N	645	-0-	-285	-0-	32	1	613	2	N	-0-			60
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	31	1	557	2	N	-0-			60
10	868	N	364	-0-	-504	-0-	19	1	345	2	N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	108	1	2084	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	92	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	95	1	1895	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	96	1	1865	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	97	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	95	1	1762	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

05	992	N	985	-0-	-7	-0-	84	1	901	2	N	-0-			229
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	84	1	805	2	N	-0-			229
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	88	1	899	2	N	-0-			229
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	81	1	824	2	N	-0-			229
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	102	1	990	2	N	-0-			229
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	87	1	853	2	N	-0-			229

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

05	589	N	355	-0-	-234	-0-	30	1	325	2	N	-0-			20
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	23	1	218	2	N	-0-			20
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	20	1	202	2	N	-0-			20
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	N	-0-			20
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	N	-0-			20
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	14	1	140	2	N	-0-			20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	189	1	3648	2	N	-0-					77
06	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	2	N	-0-					77
07	2790 X	1192	-0-	-1598	-0-	57	1	1134	2	N	1	1	8			77
						1	9									
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	3405	2	N	-0-					77
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	176	1	3217	2	N	-0-					77
*10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	2	N	1	1	8			77
						1	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	257	1	4961	2	N	1	1	8			32
						1	9									
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	244	1	4799	2	N	-0-					32
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	236	1	4696	2	N	-0-					32
08	5549 X	5024	-0-	-525	-0-	246	1	4777	2	N	1	1	8			32
						1	9									
09	5040 X	4546	-0-	-494	-0-	236	1	4310	2	N	-0-					32
10	5208 X	4726	-0-	-482	-0-	241	1	4484	2	N	1	1	8			32
						1	9									

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	136	1	1098	2	N	-0-					103
06	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	129	1	965	2	N	-0-					103
07	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	134	1	873	2	N	-0-					103
08	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	172	1	991	2	N	1	1	8			103
						1	9									
09	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	164	1	866	2	N	1	1	8			103
						1	9									
*10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	989	2	N	-0-					103

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	167	1	3215	2	N	-0-					55
06	3210 X	3122	-0-	-88	-0-	151	1	2971	2	N	-0-					55
07	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	154	1	3053	2	N	1	1	8			55
						1	9									
08	3379 X	3018	-0-	-361	-0-	148	1	2870	2	N	-0-					55
09	3270 X	2838	-0-	-432	-0-	147	1	2691	2	N	-0-					55
10	3379 X	2721	-0-	-658	-0-	139	1	2582	2	N	-0-					55

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

05	3038 X	2996	-0-	-42	-0-	255	1	2741	2	N	-0-					119
06	2940 X	2781	-0-	-159	-0-	262	1	2519	2	N	-0-					119
07	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	255	1	2597	2	N	-0-					119
08	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	240	1	2440	2	N	-0-					119
09	2910 X	2132	-0-	-778	-0-	200	1	1932	2	N	-0-					119
10	3007 X	2755	-0-	-252	-0-	243	1	2379	2	N	121	1	8			239
						133	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7579	-0-	-1473	-0-	373	1	7206	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7245	-0-	-1935	-0-	351	1	6894	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8197	-0-	-1289	-0-	393	1	7803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8060	X	6990	-0-	-1070	-0-	342	1	6648	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	7192	-0-	-128	-0-	373	1	6819	2	N	-0-					-0-
*10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	412	1	7670	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

05	23994	X	17161	-0-	-6833	-0-	845	1	16314	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	1217	1	23901	2	N	-0-					-0-
07	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	1350	1	26821	2	N	-0-					-0-
08	26585	X	26585	-0-	-0-	-0-	1301	1	25284	2	N	-0-					-0-
09	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	1188	1	21690	2	N	-0-					-0-
*10	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	1218	1	22662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

05	46159	X	44960	-0-	-1199	-0-	2875	1	42082	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	54570	X	49876	-0-	-4694	-0-	3021	1	46855	2	N	-0-					-0-
07	56389	X	50005	-0-	-6384	-0-	3138	1	46866	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	49018	X	49018	-0-	-0-	-0-	3179	1	45839	2	N	-0-					-0-
09	46152	X	46152	-0-	-0-	-0-	3056	1	43094	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	47003	X	47003	-0-	-0-	-0-	3203	1	43796	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

05	35744	X	35744	-0-	-0-	-0-	2023	1	33720	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	39210	X	36797	-0-	-2413	-0-	2078	1	34719	2	N	-0-					-0-
07	40517	X	35725	-0-	-4792	-0-	2137	1	33586	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	34376	X	34376	-0-	-0-	-0-	2153	1	32223	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	30564	-0-	-2016	-0-	2033	1	28530	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	33666	X	29323	-0-	-4343	-0-	2045	1	27276	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

05	11253	X	10877	-0-	-376	-0-	536	1	10339	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10680	X	9677	-0-	-1003	-0-	469	1	9208	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9666	-0-	-1246	-0-	463	1	9203	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9218	-0-	-1663	-0-	451	1	8766	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10530	X	8707	-0-	-1823	-0-	452	1	8253	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	10881	X	8822	-0-	-2059	-0-	450	1	8371	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68194	X	68194	-0-	-0-	-0-	4498	1	63694	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	74100	X	70039	-0-	-4061	-0-	4622	1	65417	2	N	-0-					-0-
07	76570	X	68691	-0-	-7879	-0-	4769	1	63922	2	N	-0-					-0-
08	63612	X	61645	-0-	-1967	-0-	4598	1	57045	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	4632	1	58304	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	63612	X	59548	-0-	-4064	-0-	4749	1	54793	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

05	3658	X	2633	-0-	-1025	-0-	2627	2	6	9	N	5					51
06	3540	X	3098	-0-	-442	-0-	3081	2	17	9	N	15					66
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3708	2	7	9	N	6					72
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571	3564	2	7	9	N	6					78
09	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7147	3573	2	3	9	N	3					81
*10	10771	X	3624	-0-	-7147	-0-	3622	2	2	9	N	2					83

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

05	3162	X	1061	-0-	-2101	-0-	26	1	1028	2	Y	6	26	1	1	8	13
							7	9									
06	3060	X	2165	-0-	-895	-0-	56	1	2095	2	Y	13	4	8			22
							14	9									
07	3162	X	1438	-0-	-1724	-0-	1431	2	7	9	Y	6					28
08	3162	X	1710	-0-	-1452	-0-	48	1	1662	2	Y	-0-					28
09	3060	X	2132	-0-	-928	-0-	63	1	2067	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
10	2232	X	1947	-0-	-285	-0-	61	1	1885	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12280 - 12376

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	581	-0-	-559	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

05	28210	X	17299	-0-	-10911	-0-	17069	2	230	9	Y	209	227	1	3	8	92
06	27300	X	18934	-0-	-8366	-0-	18694	2	240	9	Y	218	221	1			89
07	26195	X	18146	-0-	-8049	-0-	17953	2	193	9	Y	175	186	1			78
08	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15410	2	131	9	Y	119	106	1			91
09	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14001	2	145	9	Y	132	133	1			90
*10	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14218	2	168	9	Y	153	176	1			67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45580	X	42674	-0-	-2906	-0-	42089	2	585	9	Y	532	289	1	7	8	236
06	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	34554	2	459	9	Y	417	482	1			171
07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8172	2	90	9	Y	82	217	1			36
08	42687	X	16634	-0-	-26053	-0-	16490	2	144	9	Y	131	67	1			100
09	41310	X	17191	-0-	-24119	-0-	17008	2	183	9	Y	166	153	1			113
10	42687	X	17218	-0-	-25469	-0-	17010	2	208	9	Y	189	219	1			83

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					2
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					2
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					2
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					2
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					2
*10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

05	1209	N	897	-0-	-312	-0-	18	1	878	2	Y	1					6
							1	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1024	2	1	9	Y	1					4
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	36	1	1314	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	47	1	1676	2	Y	1					5
							1	9									
*10	3100	N	6946	-0-	3846	3846	219	1	6717	2	Y	9	5	1	3	8	6
							10	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	43	1	1711	2	N	6					145
							7	9									
06	1710	N	1250	-0-	-460	-0-	28	1	1222	2	N	-0-					145
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					145
08	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			N	-0-					145
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	43	1	1667	2	N	-0-					145
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	21	1	1444	2	N	-0-					145

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

05	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					9
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					9
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					9
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					9
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					9
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					84
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					84
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					84
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					84
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					84
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	95	1	3985	2	N	2	2	8			44
							2	9									
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	133	1	4537	2	N	5	5	8			44
							6	9									
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					44
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	129	1	4553	2	N	26	9	8			61
							29	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	126	1	4254	2	N	4	4	8			61
							4	9									
*10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	115	1	4309	2	N	5					66
							6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					8
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					8
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					8
09	270	N	57	-0-	-213	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					8
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

05	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	26	1	1093	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					58
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	59	1	1919	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	59	1	1820	2	Y	-0-					58
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	50	1	1526	2	Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

05	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1464	-0-	-576	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4159	-0-	1159	1159	4159	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2932	-0-	-168	991	2932	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	62	1	2978	2	Y	3					16
							3	9									
06	1410	X	1160	-0-	-250	-0-	28	1	1130	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	2	2	9	Y	2					7
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	93	1	3434	2	Y	3					10
							3	9									
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	93	1	3341	2	Y	3					13
							3	9									
*10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	118	1	3614	2	Y	5	12	1			6
							6	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

05	3100	N	3382	-0-	282	282	69	1	3309	2	Y	4					12
							4	9									
06	3000	N	3303	-0-	303	585	78	1	3219	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
07	3100	N	3323	-0-	223	808	3321	2	2	9	Y	2					9
08	4026	X	3218	-0-	-808	-0-	85	1	3130	2	Y	3					12
							3	9									
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	81	1	2895	2	Y	2					14
							2	9									
*10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	84	1	2585	2	Y	4	13	1			5
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	44	1	1718	2	Y	10	26	1	2	8	14
							11	9									
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	69	1	2585	2	Y	16	4	8			26
							18	9									
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2887	2	13	9	Y	12					38
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	45	1	1570	2	Y	-0-					38
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
10	682	X	284	-0-	-398	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					38

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

05	4836	X	3330	-0-	-1506	-0-	68	1	3258	2	Y	4					20
							4	9									
06	4680	X	2519	-0-	-2161	-0-	60	1	2455	2	Y	4	16	1			8
							4	9									
07	4836	X	3262	-0-	-1574	-0-	3260	2	2	9	Y	2					10
08	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	114	1	4225	2	Y	4					14
							4	9									
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	125	1	4482	2	Y	4					18
							4	9									
*10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	128	1	3913	2	Y	6	17	1			7
							7	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

05	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	78	1	3041	2	Y	19	27	1	4	8	22
							21	9									
06	3600	X	3004	-0-	-596	-0-	78	1	2906	2	Y	18	5	8			35
							20	9									
07	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	2872	2	14	9	Y	13					48
08	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	86	1	2980	2	Y	-0-					48
09	3030	X	2660	-0-	-370	-0-	78	1	2579	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
*10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	110	1	3430	2	Y	1	1	8			48
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

05	4681	X	3073	-0-	-1608	-0-	63	1	3007	2	Y	3					18
							3	9									
06	4530	X	3545	-0-	-985	-0-	84	1	3455	2	Y	5	14	1			9
							6	9									
07	4681	X	4264	-0-	-417	-0-	4261	2	3	9	Y	3					12
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	113	1	4184	2	Y	3					15
							3	9									
09	3540	X	3320	-0-	-220	-0-	90	1	3227	2	Y	3					18
							3	9									
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	134	1	4104	2	Y	6	17	1			7
							7	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	33	1	1284	2	Y	8	13	1	1	8	10
							9	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	11	3	8			18
							12	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	Y	7					25
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	44	1	1520	2	Y	-0-					25
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1296	2	Y	-0-					25

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1658	-0-	-450	-0-	41	1	1606	2	Y	10	18	1	2	8	12
							11	9									
06	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	52	1	1956	2	Y	12	3	8			21
							13	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2391	2	11	9	Y	10					31
08	3100	N	3102	-0-	2	2	87	1	3015	2	Y	-0-					31
09	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	73	1	2415	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
10	2294	N	1661	-0-	-633	-0-	52	1	1608	2	Y	1	1	8			31
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	108	1	5185	2	Y	6					20
							7	9									
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	114	1	4670	2	Y	7	16	1			11
							8	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4063	2	3	9	Y	3					14
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	124	1	4585	2	Y	4					18
							4	9									
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	118	1	4233	2	Y	3					21
							3	9									
*10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	160	1	4895	2	Y	7	20	1			8
							8	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	199	1	5808	2	Y	-0-					25
06	5100	X	5020	-0-	-80	-0-	227	1	4793	2	Y	-0-					25
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					25
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	254	1	5443	2	Y	-0-					25
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	269	1	5711	2	Y	-0-					25
*10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	431	1	5364	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	3331	-0-	-3117	-0-	68	1	3259	2	Y	4					22
							4	9									
06	6240	X	3001	-0-	-3239	-0-	71	1	2926	2	Y	4	18	1			8
							4	9									
07	5828	X	3126	-0-	-2702	-0-	3124	2	2	9	Y	2					10
08	5270	X	4039	-0-	-1231	-0-	106	1	3930	2	Y	3					13
							3	9									
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	110	1	3943	2	Y	3					16
							3	9									
*10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	159	1	4875	2	Y	7	15	1			8
							8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1919	-0-	-778	-0-	39	1	1878	2	Y	2					10
							2	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	51	1	2091	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2305	2	2	9	Y	2					7
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	76	1	2802	2	Y	2					9
							2	9									
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	Y	2					11
							2	9									
10	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	67	1	2057	2	Y	3	11	1			3
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	5291	-0-	-2924	-0-	108	1	5176	2	Y	6					29
							7	9									
06	7140	X	6534	-0-	-606	-0-	155	1	6369	2	Y	9	23	1	2	8	13
							10	9									
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6645	2	4	9	Y	4					17
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	176	1	6486	2	Y	5					22
							6	9									
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	191	1	6835	2	Y	6					28
							7	9									
10	6758	X	6525	-0-	-233	-0-	206	1	6309	2	Y	9	27	1	1	8	9
							10	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	2744	-0-	-2898	-0-	56	1	2685	2	Y	3					15
							3	9									
06	4590	X	1353	-0-	-3237	-0-	32	1	1319	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
07	4743	X	1625	-0-	-3118	-0-	1624	2	1	9	Y	1					6
08	4743	X	1463	-0-	-3280	-0-	39	1	1423	2	Y	1					7
							1	9									
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	115	1	4128	2	Y	3					10
							3	9									
*10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	140	1	4306	2	Y	6	10	1			6
							7	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	2328	-0-	-4461	-0-	47	1	2278	2	Y	3					22
							3	9									
06	6450	X	1172	-0-	-5278	-0-	28	1	1142	2	Y	2	18	1			6
							2	9									
07	6665	X	959	-0-	-5706	-0-	958	2	1	9	Y	1					7
08	6169	X	2214	-0-	-3955	-0-	58	1	2154	2	Y	2					9
							2	9									
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	100	1	3584	2	Y	3					12
							3	9									
10	2325	X	1614	-0-	-711	-0-	51	1	1561	2	Y	2	11	1			3
							2	9									

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	6376	-0-	6376	108380	6312	2	64	9	Y	58	1	8			105
06	SWR 10	5831	-0-	5831	114211	5808	2	23	9	Y	21	1	8			125
07	SWR 10	6027	-0-	6027	120238	6027	2			Y	-0-					125
08	SWR 10	5612	-0-	5612	125850	5529	2	83	9	Y	75					200
09	SWR 10	5218	-0-	5218	131068	5193	2	25	9	Y	23	1	8			222
10	SWR 10	5506	-0-	5506	136574	5489	2	17	9	Y	15	155	1			82

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					30
06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					30
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					30
08	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					30
09	5130 X	4461	-0-	-669	-0-	4461	2			Y	-0-					30
10	5301 X	5271	-0-	-30	-0-	5271	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					19
06	390 N	108	-0-	-282	-0-	108	2			Y	-0-					19
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					19
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					19
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					19
10	651 N	133	-0-	-518	-0-	133	2			Y	-0-					19

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

05	682 N	159	-0-	-523	-0-	150	2	9	9	Y	8					143
06	360 N	146	-0-	-214	-0-	146	2			Y	-0-					143
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					143
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3					146
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					146
*10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	Y	13					159

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

05	2418 X	1665	-0-	-753	-0-	55	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	115	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	109	1	2328	2	Y	-0-					-0-
09	2460 N	2392	-0-	-68	-0-	108	1	2284	2	Y	-0-					-0-
*10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	199	1	2483	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

05	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	310	1	9053	2	Y	-0-					-0-
06	8880 X	8253	-0-	-627	-0-	374	1	7879	2	Y	-0-					-0-
07	9176 X	8043	-0-	-1133	-0-	8043	2			Y	-0-					-0-
08	9362 X	6777	-0-	-2585	-0-	302	1	6475	2	Y	-0-					-0-
09	9060 X	6210	-0-	-2850	-0-	279	1	5931	2	Y	-0-					-0-
10	9362 X	7177	-0-	-2185	-0-	533	1	6644	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

05	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	269	1	7889	2	Y	-0-					-0-
06	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	343	1	7242	2	Y	-0-					-0-
07	7285 X	6838	-0-	-447	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
08	8153 X	7502	-0-	-651	-0-	333	1	7169	2	Y	-0-					-0-
09	7890 X	7055	-0-	-835	-0-	316	1	6739	2	Y	-0-					-0-
10	8153 X	7128	-0-	-1025	-0-	529	1	6599	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9363	-0-	-619	-0-	191	1	9160	2	Y	11					38
							12	9									
06	9660	X	8485	-0-	-1175	-0-	202	1	8273	2	Y	9	28	1	1	8	18
							10	9									
07	9951	X	6713	-0-	-3238	-0-	6707	2	6	9	Y	5					23
08	9362	X	8000	-0-	-1362	-0-	211	1	7781	2	Y	7					30
							8	9									
09	9060	X	4440	-0-	-4620	-0-	120	1	4316	2	Y	4					34
							4	9									
10	9362	X	6271	-0-	-3091	-0-	198	1	6063	2	Y	9	33	1	1	8	9
							10	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

05	35588	X	29824	-0-	-5764	-0-	29366	2	458	9	Y	416	409	1	6	8	185
06	34140	X	28484	-0-	-5656	-0-	28067	2	417	9	Y	379	408	1			156
07	35278	X	28704	-0-	-6574	-0-	28352	2	352	9	Y	320	334	1			142
08	29016	X	26182	-0-	-2834	-0-	25929	2	253	9	Y	230	197	1			175
09	28080	X	24779	-0-	-3301	-0-	24485	2	294	9	Y	267	261	1			181
10	29016	X	22626	-0-	-6390	-0-	22321	2	305	9	Y	277	337	1			121

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

05	15097	X	5971	-0-	-9126	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
06	11520	X	2785	-0-	-8735	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	6043	-0-	-2947	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	4485	-0-	-3141	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	2861	-0-	-4519	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	3822	-0-	-2223	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

05	40238	X	29166	-0-	-11072	-0-	965	1	28201	2	N	-0-					-0-
06	38940	X	19001	-0-	-19939	-0-	861	1	18140	2	N	-0-					-0-
07	37820	X	15779	-0-	-22041	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
08	34038	X	17829	-0-	-16209	-0-	795	1	17034	2	N	-0-					-0-
09	28230	X	15079	-0-	-13151	-0-	680	1	14399	2	N	-0-					-0-
10	29171	X	8043	-0-	-21128	-0-	598	1	7445	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 043061 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058

05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

05	4340	X	4269	-0-	-71	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4064	-0-	-136	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1707	-0-	-556	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

05	5642	X	5512	-0-	-130	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4877	-0-	-641	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					25
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					25
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					25
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					25
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					25
*10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					25

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

05	1333	X	638	-0-	-695	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3739	-0-	639	639	3739	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3464	-0-	464	1103	3464	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3767	-0-	667	1770	3767	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

05	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2163	-0-	-597	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	6	-0-	-2877	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1019	-0-	-903	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2499	-0-	-411	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1259	-0-	-301	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

05	1953	N	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5052	-0-	1952	1952	5052	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4933	-0-	1833	3785	4933	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5652	-0-	2652	6437	5652	3			N	-0-					-0-
*10	12084	X	5647	-0-	-6437	-0-	5647	3			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

05	6231	X	5835	-0-	-396	-0-	5835	2			N	-0-					60
06	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	5042	2			N	-0-					60
07	6045	X	5350	-0-	-695	-0-	5350	2			N	-0-					60
08	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	5583	2			N	-0-					60
09	5640	X	5583	-0-	-57	-0-	5583	2			N	-0-					60
10	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	5242	2			N	-0-					60

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					192
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4605	2	20	9	N	18					210
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6131	2	98	9	N	89	179	1			120
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					120
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					120
*10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4082	2	41	9	N	37					157

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	922	-0-	-608	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

05	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2808	-0-	-757	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

05	4371	X	3822	-0-	-549	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1697	-0-	-2209	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1975	-0-	-1931	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1886	-0-	-1894	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1405	-0-	-2408	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
*10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

05	2852	X	2373	-0-	-479	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
*10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2394	-0-	-156	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					80
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					80
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					80
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					80
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					80
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

05	4712	X	3630	-0-	-1082	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4548	-0-	-164	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2495	-0-	-1411	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3467	-0-	-439	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

05	775	X	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	750	X	45	-0-	-705	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	775	X	41	-0-	-734	-0-	37	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	775	X	49	-0-	-726	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

05	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4874	-0-	-556	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5062	-0-	-394	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4162	-0-	-1118	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4991	-0-	-217	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

05	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2590	-0-	-1099	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
*10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2616	-0-	-918	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
*10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5491	-0-	2391	2391	5491	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	163	1	5448	2	N	-0-					205
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	164	1	5466	2	N	45	192	1			58
							50	9									
07	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	384	1	12802	2	N	7					65
							8	9									
08	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	391	1	13044	2	N	-0-					65
09	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	341	1	11359	2	N	-0-					65
*10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	312	1	10384	2	N	73					138
							80	9									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	11739	-0-	8639	24321	11739	2			N	-0-					-0-
06	33622	X	9301	-0-	-24321	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
09	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
*10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2374	-0-	-2028	-0-	2374	2			N	-0-					82
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					82
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					82
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					82
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					82
*10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					16
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					16
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1502	2	26	9	N	24					40
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1745	2	17	9	N	15					55
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					55
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					55

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

05	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2340	-0-	-388	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	97	1	3239	2	N	-0-					100
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	95	1	3158	2	N	30					130
							33	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	98	1	3275	2	N	7					137
							8	9									
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	104	1	3455	2	N	-0-					137
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	103	1	3427	2	N	-0-					137
*10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	100	1	3329	2	N	10					147
							11	9									

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

05	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2353	-0-	-797	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2654	-0-	-376	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2171	-0-	-799	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3	1	3184	2	N	1					29
							1	9									
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	3	1	2890	2	N	-0-					29
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3	1	3191	2	N	-0-					29
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	3	1	2943	2	N	-0-					29
09	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	2	1	2091	2	N	-0-					29
10	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2	1	2268	2	N	-0-					29

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	3970	2			N	-0-					15
06	4200	X	3436	-0-	-764	-0-	3436	2			N	-0-					15
07	4340	X	3382	-0-	-958	-0-	3382	2			N	-0-					15
08	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	3180	2			N	-0-					15
09	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3428	2			N	-0-					15
*10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6031	-0-	-820	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5635	-0-	-875	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5794	-0-	-685	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	1912	-0-	-4474	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	1525	-0-	-4655	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3132	-0-	-2913	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	386	-0-	-637	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1937	-0-	-793	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	1341	2	57	9	N	52					52
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

05	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3			N	-0-					52
06	3180	X	2922	-0-	-258	-0-	2922	3			N	-0-					52
07	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			N	-0-					52
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					52
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					52
*10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	76	1	2535	2	N	-0-					200
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	71	1	2350	2	N	-0-					200
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	70	1	2322	2	N	-0-					200
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	N	-0-					200
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	71	1	2362	2	N	-0-					200
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	67	1	2233	2	N	-0-					200

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

05	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2575	-0-	-275	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3609	-0-	509	509	3609	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3848	-0-	748	1257	3848	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3355	-0-	355	1612	3355	2			N	-0-					-0-
*10	4935	X	3323	-0-	-1612	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4193	2	24	9	N	22					65
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3137	2	50	9	N	45					110
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3470	2	97	9	N	88					198
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3469	2	14	9	N	13					211
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					211
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3464	2	4	9	N	4					215

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	N	55	193	1			72
							61	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	38	1	1271	2	N	-0-					72
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1313	2	N	-0-					72
08	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	37	1	1245	2	N	71					143
							78	9									
09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	35	1	1160	2	N	34					177
							37	9									
10	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	36	1	1203	2	N	-0-					177

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					49
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					49
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					49
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					49
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					49
*10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					49

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
*10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

05	3100	N	16792	-0-	13692	31708	16792	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11085	-0-	8085	39793	11085	2			N	-0-					-0-
07	46915	X	7122	-0-	-39793	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
09	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	11757	-0-	-4239	-0-	11757	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2533	-0-	-536	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	116	1	3862	2	N	-0-					27
06	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	103	1	3429	2	N	-0-					27
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	119	1	3981	2	N	-0-					27
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	111	1	3708	2	N	-0-					27
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	99	1	3311	2	N	-0-					27
*10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	104	1	3481	2	N	-0-					27

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

05	4805	X	3725	-0-	-1080	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4375	-0-	-926	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4282	-0-	-1143	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3972	-0-	-1278	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3753	-0-	-1455	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944 X	5870	-0-	-1074	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	5698	-0-	-692	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	5798	-0-	-774	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	5756	-0-	-289	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	5700 X	5644	-0-	-56	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	5890 X	5512	-0-	-378	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					167
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					167
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					167
08	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2			N	-0-					167
09	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					167
10	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					94
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					94
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					94
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					94
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					94
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12210 - 12296

05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					102
06	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					102
07	1891 N	172	-0-	-1719	-0-	172	2			N	-0-					102
08	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					102
09	3000 N	22258	-0-	19258	19258	22258	2			N	-0-					102
*10	3100 N	13505	-0-	10405	29663	13505	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

05	7192 X	6784	-0-	-408	-0-	6784	2			N	-0-					109
06	6960 X	6484	-0-	-476	-0-	6484	2			N	-0-					109
07	7161 X	6767	-0-	-394	-0-	6767	2			N	-0-					109
08	6820 X	6717	-0-	-103	-0-	6717	2			N	-0-					109
09	6600 X	6447	-0-	-153	-0-	6447	2			N	-0-					109
10	6789 X	5967	-0-	-822	-0-	5967	2			N	-0-					109

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	1555	-0-	-935	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					28
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2473	2	32	9	N	29					57
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2538	2	18	9	N	16					73
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	N	17					90
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					90
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					90

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	2			N	-0-					-0-
08	832	N	635	-0-	-197	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	2	-0-	-1648	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

05	2728	X	1316	-0-	-1412	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1070	-0-	-1570	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	419	-0-	-1131	-0-	419	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

05	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	848	-0-	-1612	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1480	-0-	-938	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

05	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					41
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					41
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					41
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					41
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					41
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
*10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

05	868	N	17	-0-	-851	-0-	17	2			N	-0-					133
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					133
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					133
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					133
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					133
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5097	-0-	-33	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4869	-0-	-432	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

05	3317	X	1655	-0-	-1662	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	976	-0-	-1574	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 11392

05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					80
06	2250 N	1633	-0-	-617	-0-	1630	2	3	9	N	3					83
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					83
08	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			N	-0-					83
09	1620 N	109	-0-	-1511	-0-	109	2			N	-0-					83
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					83

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

05	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					58
06	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	1317	3			N	-0-					58
07	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	1294	3			N	-0-					58
08	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			N	-0-					58
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					58
*10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11428 - 12137

05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					14
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					14
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					14
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					14
09	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					14
*10	3100 N	18486	-0-	15386	15386	18486	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2984	2	52	9	N	47					47
10	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2			N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1395	-0-	-1674	-0-	1395	2			N	-0-					67
06	2970	X	1082	-0-	-1888	-0-	1082	2			N	-0-					67
07	2511	X	1556	-0-	-955	-0-	1556	2			N	-0-					67
08	2387	X	1717	-0-	-670	-0-	1717	2			N	-0-					67
09	2280	X	1604	-0-	-676	-0-	1604	2			N	-0-					67
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	350	-0-	-1324	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	990	N	215	-0-	-775	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	465	N	149	-0-	-316	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					128
06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					128
07	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					128
08	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10652	2	1	9	N	1					129
09	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9418	2	21	9	N	19					148
*10	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8701	2	161	9	N	146	188	1			106

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	148	-0-	-627	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					113
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					113
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					113

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

05	1271 N	893	-0-	-378	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	683	-0-	-340	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

05	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4347	-0-	-3	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	4298	-0-	-82	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4300	-0-	-226	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

05	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3037	2	10	9	N	9					53
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					53
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					53
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					53
09	2340 N	1682	-0-	-658	-0-	1682	2			N	-0-					53
10	2418 N	2315	-0-	-103	-0-	2315	2			N	-0-					53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					30
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					30
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					30
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

05	2790	X	1890	-0-	-900	-0-	1890	2			N	-0-					47
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3478	2	3	9	N	3					50
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					50
08	2790	X	1864	-0-	-926	-0-	1864	2			N	-0-					50
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					50
10	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	2181	2			N	-0-					50

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					41
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					41
07	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2246	2			N	-0-					41
08	2821	X	2121	-0-	-700	-0-	2121	2			N	-0-					41
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					41
10	2821	X	2256	-0-	-565	-0-	2256	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					125
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					125
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					125
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					125
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					125
*10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					125

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	8	-0-	8	14	8	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	3			N	-0-					85
06	20040	X	9217	-0-	-10823	-0-	9217	3			N	-0-					85
07	20708	X	8581	-0-	-12127	-0-	8581	3			N	-0-					85
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					85
09	12180	X	7263	-0-	-4917	-0-	7263	3			N	-0-					85
10	12586	X	6436	-0-	-6150	-0-	6436	3			N	-0-					85

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	837	X	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	837	X	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	810	X	480	-0-	-330	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	837	X	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					123
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					123
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					123
08	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					123
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					123
*10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					123

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

05	7378 X	5575	-0-	-1803	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6197	-0-	-943	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	5889	-0-	-1489	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	4986	-0-	-439	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
*10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

05	7254 X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
06	7020 X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2			Y	-0-					-0-
07	7254 X	6871	-0-	-383	-0-	6871	2			Y	-0-					-0-
08	7037 X	6589	-0-	-448	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
09	6780 X	4317	-0-	-2463	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
10	6944 X	2201	-0-	-4743	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

05	4836 X	4460	-0-	-376	-0-	4460	2			Y	-0-					27
06	4680 X	3967	-0-	-713	-0-	3967	2			Y	-0-					27
07	4836 X	4396	-0-	-440	-0-	4396	2			Y	-0-					27
08	INC G-10	4655	-0-	4655	4655	4655	2			Y	-0-					27
09	9023 X	4368	-0-	-4655	-0-	4368	2			Y	-0-					27
*10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			Y	-0-					27

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					63
06	1740 N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					63
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					63
08	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					63
09	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	1460	2			N	-0-					63
10	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1503	2			N	-0-					63

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					21
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					21
07	713 N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-					21
08	992 N	246	-0-	-746	-0-	246	2			N	-0-					21
09	930 N	97	-0-	-833	-0-	97	2			N	-0-					21
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

05	8711 X	5548	-0-	-3163	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
06	7650 X	6376	-0-	-1274	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
07	6882 X	6168	-0-	-714	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
08	6138 X	4769	-0-	-1369	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
09	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
10	6138 X	5417	-0-	-721	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10490	-0-	7390	10712	10490	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8980	-0-	5980	16692	8980	2			N	-0-					-0-
07	25105	X	8413	-0-	-16692	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	1929	2			N	-0-					32
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					32
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					32
08	2728	X	2668	-0-	-60	-0-	2668	2			N	-0-					32
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					32
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					32

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195985 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

05	4402	X	4095	-0-	-307	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3310	-0-	-1185	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3985	-0-	-275	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3419	-0-	-921	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
*10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	261	-0-	-2188	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
*10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8803	-0-	5703	5703	8803	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10910	-0-	7810	13513	10910	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10797	-0-	7797	21310	10797	2			N	-0-					-0-
*10	31669	X	10359	-0-	-21310	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

05	7533	X	6126	-0-	-1407	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6825	-0-	-491	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5419	-0-	-71	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464 X	3664	-0-	-800	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	4134	-0-	-144	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
09	4110 X	3968	-0-	-142	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	2592	-0-	-1655	-0-	2592	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2178	-0-	-426	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
08	2604 N	1235	-0-	-1369	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
09	2520 N	1181	-0-	-1339	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1115	-0-	-1055	-0-	1115	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

05	6169 X	6052	-0-	-117	-0-	6052	2		N	-0-			-0-
06	5910 X	5148	-0-	-762	-0-	5148	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	5465	-0-	-84	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	3580	-0-	-1287	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
09	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2		N	-0-			-0-
10	4867 X	4067	-0-	-800	-0-	4067	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

05	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
07	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
09	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
*10	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

05	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2		N	-0-			-0-
06	7740 X	7317	-0-	-423	-0-	7317	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	4180	-0-	-3818	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
08	8835 X	7297	-0-	-1538	-0-	7297	2		N	-0-			-0-
09	8550 X	1185	-0-	-7365	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
*10	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

05	2821 X	1615	-0-	-1206	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2231	-0-	-499	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2782	-0-	-39	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

05	3100 X	2719	-0-	-381	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2086	-0-	-884	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	1885	-0-	-843	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1790	-0-	-40	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	2046 N	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1686	-0-	-114	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426

05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1025	-0-	-711	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	824	-0-	-509	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	722	-0-	-388	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

05	1147 X	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	1110 X	926	-0-	-184	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1147 X	553	-0-	-594	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100 N	16471	-0-	13371	13371	16471	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

05	2945 X	1172	-0-	-1773	-0-	1172	2			N	-0-					28
06	2850 X	74	-0-	-2776	-0-	74	2			N	-0-					28
07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					28
08	2945 X	2350	-0-	-595	-0-	2350	2			N	-0-					28
09	2850 X	1513	-0-	-1337	-0-	1513	2			N	-0-					28
10	2945 X	2572	-0-	-373	-0-	2572	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

05	5611 X	384	-0-	-5227	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	3784	-0-	-1136	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
07	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
*10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4567	-0-	1567	1567	4567	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4301	-0-	1201	2768	4301	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4083	-0-	983	3751	4083	2		N	-0-			-0-
09	7456 X	3705	-0-	-3751	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
*10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

05	3100 N	3868	-0-	768	788	3868	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3517	-0-	517	1305	3517	2		N	-0-			-0-
07	4748 X	3443	-0-	-1305	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
*10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

05	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
09	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2		N	-0-			-0-
*10	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

05	2418 X	1523	-0-	-895	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	1522	-0-	-818	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1360	-0-	-810	-0-	1360	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 12456

05	37247 X	37247	-0-	-0-	-0-	37247	2		N	-0-			-0-
06	34308 X	34308	-0-	-0-	-0-	34308	2		N	-0-			-0-
07	32667 X	32667	-0-	-0-	-0-	32667	2		N	-0-			-0-
08	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	2		N	-0-			-0-
09	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	26985	2		N	-0-			-0-
*10	24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	24148	2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

05	5735 X	5526	-0-	-209	-0-	5526	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5459	-0-	-91	-0-	5459	2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	5562	-0-	-173	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
08	5301 X	5050	-0-	-251	-0-	5050	2		Y	-0-			-0-
09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2		Y	-0-			-0-
10	5301 X	4040	-0-	-1261	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

05	2635 X	2181	-0-	-454	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
*10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	3066	-0-	-933	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3656	-0-	-214	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3801	-0-	-198	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
*10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

05	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	40	-0-	-380	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

05	7905 X	7039	-0-	-866	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	7620 X	6439	-0-	-1181	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
08	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	6135	-0-	-615	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	6038	-0-	-937	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

05	4836 X	4411	-0-	-425	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	2390	-0-	-2290	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	3076	-0-	-1605	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	4222	-0-	-38	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3717	-0-	-685	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

05	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
07	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
08	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
09	7260 X	7201	-0-	-59	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	7502 X	6042	-0-	-1460	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

05	5115 X	4998	-0-	-117	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4698	-0-	-252	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4764	-0-	-351	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	4705	-0-	-410	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	3046	-0-	-1904	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	3945	-0-	-1046	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

05	3100 N	3856	-0-	756	756	3856	2			N	-0-					8
06	3000 N	9660	-0-	6660	7416	9660	2			N	-0-					8
07	3100 N	8493	-0-	5393	12809	8493	2			N	-0-					8
08	19166 X	6357	-0-	-12809	-0-	6357	2			N	-0-					8
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					8
*10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

05	4991 X	4743	-0-	-248	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4539	-0-	-291	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4421	-0-	-570	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3222	-0-	-948	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

05	3348 X	2662	-0-	-686	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3049	-0-	-191	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	2699	-0-	-866	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	2914	-0-	-446	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

05	3038 X	2597	-0-	-441	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2258	-0-	-780	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2465	-0-	-475	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2198	-0-	-592	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

05	6727 X	6499	-0-	-228	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
06	6510 X	6342	-0-	-168	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
07	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-
08	6634 X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
09	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-
10	6634 X	3772	-0-	-2862	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2106	-0-	-312	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	1908	-0-	-342	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1902	-0-	-392	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

05	5146 X	4925	-0-	-221	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4751	-0-	-85	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4369	-0-	-101	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	916	-0-	-324	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4665	-0-	-735	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4143	-0-	-2212	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5718	-0-	-432	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5112	-0-	-1088	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

05	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1531	-0-	-629	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4208	-0-	-712	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4706	-0-	-304	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2734	-0-	-2443	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

05	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5523	-0-	-1347	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5211	-0-	-1888	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5183	-0-	-1110	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4900	-0-	-1190	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4956	-0-	-1337	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1935	-0-	-1072	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
*10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

05	8835 X	7832	-0-	-1003	-0-	7832	2		N	-0-			-0-
06	8250 X	7234	-0-	-1016	-0-	7234	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	7710	-0-	-815	-0-	7710	2		N	-0-			-0-
08	7905 X	7664	-0-	-241	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
09	7650 X	6981	-0-	-669	-0-	6981	2		N	-0-			-0-
10	7843 X	6538	-0-	-1305	-0-	6538	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

05	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-			-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
*10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
*10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

05	6696 X	6263	-0-	-433	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
06	6450 X	5619	-0-	-831	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
07	6665 X	5008	-0-	-1657	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
08	6417 X	5165	-0-	-1252	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
09	6180 X	6056	-0-	-124	-0-	6056	2		N	-0-			-0-
10	6262 X	6114	-0-	-148	-0-	6114	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

05	6231 X	5619	-0-	-612	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
06	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
07	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2		N	-0-			-0-
08	6541 X	6383	-0-	-158	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
10	6541 X	5269	-0-	-1272	-0-	5269	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

05	2604 X	86	-0-	-2518	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	320	-0-	-2284	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	2046 X	412	-0-	-1634	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	2520 X	1386	-0-	-1134	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
*10	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5673 X	3833	-0-	-1840	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
06	5490 X	4345	-0-	-1145	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	3991	-0-	-690	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
08	4464 X	4041	-0-	-423	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
09	4320 X	3783	-0-	-537	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
10	4464 X	3035	-0-	-1429	-0-	3035	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3263	-0-	-487	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
08	5363 X	4304	-0-	-1059	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
09	5190 X	3614	-0-	-1576	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
10	5022 X	3799	-0-	-1223	-0-	3799	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2421	-0-	-99	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2241	-0-	-394	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
09	2430 N	2010	-0-	-420	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2385	-0-	-33	-0-	2385	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

05	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
09	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
*10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

05	9114 X	8414	-0-	-700	-0-	8414	2		N	-0-			-0-
06	8790 X	8755	-0-	-35	-0-	8755	2		N	-0-			-0-
07	9176 X	8884	-0-	-292	-0-	8884	2		N	-0-			-0-
08	9176 X	8669	-0-	-507	-0-	8669	2		N	-0-			-0-
09	8880 X	8484	-0-	-396	-0-	8484	2		N	-0-			-0-
*10	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		Y	-0-			-0-
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		Y	-0-			-0-
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		Y	-0-			-0-
09	3210 X	2528	-0-	-682	-0-	2528	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	6	-0-	-3311	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
*10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619 X	3967	-0-	-652	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4123	-0-	-248	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	4027	-0-	-173	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

05	4526 X	3281	-0-	-1245	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4023	-0-	-327	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548

05	2356 N	242	-0-	-2114	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	420	-0-	-1440	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	400	-0-	-1739	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	420 N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	403 N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

05	5487 X	4617	-0-	-870	-0-	4575	2	42	9	N	38					74
06	5160 X	4483	-0-	-677	-0-	4483	2			N	-0-					74
07	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	5215	2			N	-0-					74
08	5208 X	5077	-0-	-131	-0-	5077	2			N	-0-					74
09	5040 X	4788	-0-	-252	-0-	4788	2			N	-0-					74
10	5208 X	2970	-0-	-2238	-0-	2970	2			N	-0-					74

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

05	8091 X	3919	-0-	-4172	-0-	3853	2	66	9	N	60					185
06	7830 X	3315	-0-	-4515	-0-	3315	2			N	-0-					185
07	8091 X	2204	-0-	-5887	-0-	2204	2			N	-0-					185
08	4340 X	2792	-0-	-1548	-0-	2792	2			N	-0-					185
09	4200 X	2072	-0-	-2128	-0-	2072	2			N	-0-					185
10	3906 X	1917	-0-	-1989	-0-	1917	2			N	-0-					185

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

05	1674 N	337	-0-	-1337	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	2093	-0-	-487	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

05	2542 N	1409	-0-	-1133	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	1240	-0-	-1220	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1153	-0-	-862	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	526	-0-	-621	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7416 X	3804	-0-	-3612	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

05	2604 N	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
*10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

05	6417 X	2800	-0-	-3617	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	2258	-0-	-3952	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	1659	-0-	-3642	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
*10	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

05	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
*10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

05	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

05	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	59	-0-	-4064	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

05	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

05	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	2			Y	-0-					1
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			Y	-0-					1
07	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			Y	-0-					1
08	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2			Y	-0-					1
09	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			Y	-0-					1
10	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			Y	-0-					1

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

05	3689	X	3249	-0-	-440	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3133	-0-	-494	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

05	15686	X	15269	-0-	-417	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13933	-0-	-1247	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13624	-0-	-2062	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	13131	-0-	-2741	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	11846	-0-	-3514	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	8549	-0-	-6734	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	565	-0-	-830	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	2			N	-0-					100
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4029	2	25	9	N	23					123
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					123
08	4309	X	4187	-0-	-122	-0-	4187	2			N	-0-					123
09	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	3541	2			N	-0-					123
10	4309	X	3249	-0-	-1060	-0-	3249	2			N	-0-					123

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	2	6	9	N	5					47
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					47
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					47
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					47
09	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4549	2			N	-0-					47
*10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					40
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					40
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					40
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-					40
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					40
*10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-					40

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7863	2	1	9	N	1					193
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					193
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					193
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6925	2	125	9	N	114					307
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5119	2	6	9	N	5	190	1			122
*10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					122

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

05	11346	X	2936	-0-	-8410	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	6010	-0-	-4970	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	5698	-0-	-5648	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5767	-0-	-4401	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5294	-0-	-706	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4510	-0-	-1690	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

05	6014	X	5674	-0-	-340	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5849	-0-	-165	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5545	-0-	-65	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5462	-0-	-335	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		N	-0-			-0-
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2		N	-0-			-0-
08	5828 X	5578	-0-	-250	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
09	5640 X	5217	-0-	-423	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
10	5828 X	5237	-0-	-591	-0-	5237	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

05	5704 X	5193	-0-	-511	-0-	5193	2		N	-0-			-0-
06	5520 X	4755	-0-	-765	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	4720	-0-	-984	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
08	5704 X	4656	-0-	-1048	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	4090	-0-	-1370	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	4278	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
09	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
*10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

05	5921 X	4877	-0-	-1044	-0-	4877	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	5355	-0-	-375	-0-	5355	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5249	-0-	-672	-0-	5249	2		N	-0-			-0-
08	6293 X	5501	-0-	-792	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
09	6030 X	5837	-0-	-193	-0-	5837	2		N	-0-			-0-
10	5549 X	5004	-0-	-545	-0-	5004	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	3664	-0-	-1172	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	2378	-0-	-2644	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4091	-0-	-769	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
10	4991 X	4462	-0-	-529	-0-	4462	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

05	6572 X	6301	-0-	-271	-0-	6301	2		N	-0-			-0-
06	6450 X	5387	-0-	-1063	-0-	5387	2		N	-0-			-0-
07	6665 X	5982	-0-	-683	-0-	5982	2		N	-0-			-0-
08	6603 X	5832	-0-	-771	-0-	5832	2		N	-0-			-0-
09	6360 X	5215	-0-	-1145	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
10	6293 X	4627	-0-	-1666	-0-	4627	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
*10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17360 X	13983	-0-	-3377	-0-	13983	2		N	-0-			-0-
06	13920 X	11491	-0-	-2429	-0-	11491	2		N	-0-			-0-
07	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2		N	-0-			-0-
08	14291 X	13204	-0-	-1087	-0-	13204	2		N	-0-			-0-
09	13830 X	13259	-0-	-571	-0-	13259	2		N	-0-			-0-
10	14291 X	8093	-0-	-6198	-0-	8093	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

05	12431 X	11246	-0-	-1185	-0-	11246	2		N	-0-			-0-
06	12030 X	11251	-0-	-779	-0-	11251	2		N	-0-			-0-
07	12431 X	11487	-0-	-944	-0-	11487	2		N	-0-			-0-
08	11873 X	11282	-0-	-591	-0-	11282	2		N	-0-			-0-
09	11460 X	10196	-0-	-1264	-0-	10196	2		N	-0-			-0-
10	11625 X	10497	-0-	-1128	-0-	10497	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
*10	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
*10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

05	7533 X	6625	-0-	-908	-0-	6625	2		N	-0-			-0-
06	7290 X	6665	-0-	-625	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
07	7533 X	7374	-0-	-159	-0-	7374	2		N	-0-			-0-
08	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
*10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

05	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1155	-0-	-405	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3621	-0-	-369	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
07	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
08	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	1909	-0-	-2121	-0-	1909	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4631	-0-	-763	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4411	-0-	-779	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

05	6138	X	4730	-0-	-1408	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5687	-0-	-79	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4573	-0-	-227	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3131	-0-	-1829	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

05	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9544	-0-	-596	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9467	-0-	-1011	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9023	-0-	-1145	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8803	-0-	-1037	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8721	-0-	-1137	-0-	8721	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

05	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4951	-0-	-2427	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5308	-0-	-1862	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6828	-0-	-581	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

05	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3459	-0-	-2276	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4613	-0-	-937	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4237	-0-	-785	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					83
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					83
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					83
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					83
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					83
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					83

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
*10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2		N	-0-			-0-
06	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2		N	-0-			-0-
07	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2		N	-0-			-0-
08	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
09	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2		N	-0-			-0-
10	8122 X	8048	-0-	-74	-0-	8048	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

05	11067 X	10715	-0-	-352	-0-	10715	2		N	-0-			-0-
06	10710 X	9999	-0-	-711	-0-	9999	2		N	-0-			-0-
07	11067 X	9024	-0-	-2043	-0-	9024	2		N	-0-			-0-
08	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2		N	-0-			-0-
09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	5379	-0-	-201	-0-	5379	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

05	6138 X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	4104	-0-	-1836	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
07	6138 X	5405	-0-	-733	-0-	5405	2		N	-0-			-0-
08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
09	4890 X	4820	-0-	-70	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
*10	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

05	5611 X	4173	-0-	-1438	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	5298	-0-	-132	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	4180	-0-	-1431	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4692	-0-	-330	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4370	-0-	-490	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
10	5022 X	4914	-0-	-108	-0-	4914	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

05	7316 X	6835	-0-	-481	-0-	6835	2		N	-0-			-0-
06	7080 X	6525	-0-	-555	-0-	6525	2		N	-0-			-0-
07	7316 X	7196	-0-	-120	-0-	7196	2		N	-0-			-0-
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2		N	-0-			-0-
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2		N	-0-			-0-
10	6727 X	6531	-0-	-196	-0-	6531	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

05	5611 X	5265	-0-	-346	-0-	5265	2		N	-0-			-0-
06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	4838	-0-	-773	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
09	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	5044	-0-	-536	-0-	5044	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2	N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
07	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2	N	-0-			-0-
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2	N	-0-			-0-
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	2	N	-0-			-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

05	6045 X	5962	-0-	-83	-0-	5962	2	N	-0-			90
06	5850 X	1842	-0-	-4008	-0-	1842	2	N	-0-			90
07	6045 X	2564	-0-	-3481	-0-	2564	2	N	-0-			90
08	6076 X	4748	-0-	-1328	-0-	4748	2	N	-0-			90
09	5880 X	5398	-0-	-482	-0-	5398	2	N	-0-			90
*10	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2	N	-0-			90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

05	4774 X	4509	-0-	-265	-0-	4509	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	3710	-0-	-910	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4099	-0-	-520	-0-	4099	2	N	-0-			-0-
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2	N	-0-			-0-
09	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	3316	-0-	-1179	-0-	3316	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

05	5580 X	3423	-0-	-2157	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
06	5400 X	3161	-0-	-2239	-0-	3161	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	2688	-0-	-2892	-0-	2688	2	N	-0-			-0-
08	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2	N	-0-			-0-
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3016	-0-	-394	-0-	3016	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2	N	-0-			-0-
06	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2	N	-0-			-0-
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2	N	-0-			-0-
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	1300	-0-	-1340	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	1421	-0-	-1307	-0-	1421	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

05	10416 X	8215	-0-	-2201	-0-	8215	2	N	-0-			-0-
06	10080 X	8288	-0-	-1792	-0-	8288	2	N	-0-			-0-
07	10416 X	8200	-0-	-2216	-0-	8200	2	N	-0-			-0-
08	8711 X	7770	-0-	-941	-0-	7770	2	N	-0-			-0-
09	8430 X	7734	-0-	-696	-0-	7734	2	N	-0-			-0-
10	8556 X	7397	-0-	-1159	-0-	7397	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7378 X	6654	-0-	-724	-0-	6654	2	N	-0-			-0-
06	7140 X	6088	-0-	-1052	-0-	6088	2	N	-0-			-0-
07	7254 X	6399	-0-	-855	-0-	6399	2	N	-0-			-0-
08	6851 X	6351	-0-	-500	-0-	6351	2	N	-0-			-0-
09	6630 X	4957	-0-	-1673	-0-	4957	2	N	-0-			-0-
10	6665 X	5	-0-	-6660	-0-	5	2	N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

05	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2	N	-0-			-0-
06	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2	N	-0-			-0-
07	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2	N	-0-			-0-
08	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2	N	-0-			-0-
09	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2	N	-0-			-0-
*10	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

05	13671 X	10546	-0-	-3125	-0-	10546	2	N	-0-			-0-
06	13230 X	10696	-0-	-2534	-0-	10696	2	N	-0-			-0-
07	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2	N	-0-			-0-
08	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2	N	-0-			-0-
09	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2	N	-0-			-0-
10	9114 X	8775	-0-	-339	-0-	8775	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

05	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	3480	-0-	-30	-0-	3480	2	N	-0-			-0-
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2	N	-0-			-0-
08	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-			-0-
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-			-0-
*10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

05	5332 X	4836	-0-	-496	-0-	4836	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4465	-0-	-575	-0-	4465	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	4357	-0-	-1037	-0-	4357	2	N	-0-			-0-
08	5394 X	3239	-0-	-2155	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
09	5220 X	3912	-0-	-1308	-0-	3912	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	3259	-0-	-1577	-0-	3259	2	N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

05	3441 X	3202	-0-	-239	-0-	3202	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3022	-0-	-308	-0-	3022	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	3018	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	3020	-0-	-173	-0-	3020	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					68
06	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	2968	3			N	-0-					68
07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					68
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					68
09	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	2929	3			N	-0-					68
10	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	3081	3			N	-0-					68

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

05	4402 X	3676	-0-	-726	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3363	-0-	-897	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3510	-0-	-892	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3475	-0-	-772	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3328	-0-	-752	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3536	-0-	-153	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*10	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

05	6200 X	5611	-0-	-589	-0-	5605	2	6	9	N	5					27
06	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6611	2	6	9	N	5					32
07	6200 X	5607	-0-	-593	-0-	5607	2			N	-0-					32
08	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					32
09	6180 X	5461	-0-	-719	-0-	5461	2			N	-0-					32
*10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					32

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

05	6510 X	5584	-0-	-926	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	4978	-0-	-1322	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	3572	-0-	-2752	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	3392	-0-	-2715	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	5880 X	4646	-0-	-1234	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

05	3627 X	3328	-0-	-299	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3187	-0-	-323	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3166	-0-	-461	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	3201	-0-	-129	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3453	2	2	9	N	2					62
06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3533	2	40	9	N	36					98
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3195	2	66	9	N	60					158
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3502	2	11	9	N	10					168
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					168
*10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3042	2	2	9	N	2					170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1354	2	3	9	N	3	186	1			30
06	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	1155	2			N	-0-					30
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					30
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					30
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					30
*10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

05	6789 X	5603	-0-	-1186	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	6354	-0-	-216	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
07	6789 X	6691	-0-	-98	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	6180 X	5892	-0-	-288	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
10	6386 X	6149	-0-	-237	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

05	1922 N	1531	-0-	-391	-0-	1531	2			N	-0-					18
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					18
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					18
08	1519 N	1251	-0-	-268	-0-	1251	2			N	-0-					18
09	1560 N	927	-0-	-633	-0-	927	2			N	-0-					18
10	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

05	5673 X	5417	-0-	-256	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5208	-0-	-132	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	5288	-0-	-230	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	4945	-0-	-395	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	4786	-0-	-763	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

05	8804 X	7726	-0-	-1078	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	7638	-0-	-732	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	7718	-0-	-931	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
08	8277 X	7277	-0-	-1000	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
09	8010 X	7310	-0-	-700	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	7905 X	6607	-0-	-1298	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
*10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

05	6510 X	5243	-0-	-1267	-0-	5242	2	1	9	N	1					123
06	6210 X	5289	-0-	-921	-0-	5272	2	17	9	N	15					138
07	6386 X	5806	-0-	-580	-0-	5795	2	11	9	N	10	106	1			42
08	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					42
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					42
*10	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

05	3689 X	1891	-0-	-1798	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
09	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
*10	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

05	10540 X	9591	-0-	-949	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	10200 X	8821	-0-	-1379	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
07	10478 X	9401	-0-	-1077	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
08	9703 X	9479	-0-	-224	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
09	9390 X	9071	-0-	-319	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
10	9579 X	9114	-0-	-465	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

05	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5510	-0-	-597	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
09	5430 X	4910	-0-	-520	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*10	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

05	3999 X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3387	-0-	-483	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3726	-0-	-428	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3057	-0-	-963	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3722	-0-	-215	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

05	6386 X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-					108
06	6180 X	5988	-0-	-192	-0-	5988	2			N	-0-					108
07	6386 X	6231	-0-	-155	-0-	6231	2			N	-0-					108
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					108
09	6000 X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2			N	-0-					108
10	6200 X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					108

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

05	8060 X	7741	-0-	-319	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
06	7800 X	7319	-0-	-481	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7688 X	7411	-0-	-277	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
09	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
*10	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
*10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

05	8866 X	8727	-0-	-139	-0-	8727	2		N	-0-			47
06	8580 X	8311	-0-	-269	-0-	8311	2		N	-0-			47
07	8866 X	8418	-0-	-448	-0-	8418	2		N	-0-			47
08	8556 X	7825	-0-	-731	-0-	7825	2		N	-0-			47
09	8280 X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2		N	-0-			47
10	8556 X	7751	-0-	-805	-0-	7751	2		N	-0-			47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2		N	-0-			-0-
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	6067	-0-	-9	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
08	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
09	4620 X	4067	-0-	-553	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
10	4774 X	3492	-0-	-1282	-0-	3492	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

05	4216 X	3934	-0-	-282	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3769	-0-	-401	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3719	-0-	-590	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	2699	-0-	-804	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	2672	-0-	-718	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

05	6696 X	5122	-0-	-1574	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
06	6510 X	4402	-0-	-2108	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
07	6727 X	5417	-0-	-1310	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	4812	-0-	-551	-0-	4812	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
*10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
10	1705 X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	109	-0-	-2526	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	52	-0-	-2498	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	325	-0-	-2310	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4324	-0-	-264	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4179	-0-	-261	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3741	2	3	9	N	3					30
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					30
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					30
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					30
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					30
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					30

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

05	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3738	-0-	738	959	3738	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4097	-0-	997	1956	4097	2			N	-0-					-0-
08	5850	X	3894	-0-	-1956	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
*10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

05	8215	X	6764	-0-	-1451	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5972	-0-	-1978	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6698	-0-	-1083	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6880	-0-	-405	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6484	-0-	-476	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5923	-0-	-835	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	6806	-0-	-334	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
*10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

05	5363	X	4879	-0-	-484	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4388	-0-	-622	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4518	-0-	-659	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

05	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4001	-0-	-469	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

05	5022	X	4613	-0-	-409	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4388	-0-	-634	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
*10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

05	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	1599	2	6	9	N	5					133
06	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1641	2	4	9	N	4					137
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					142
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					142
09	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1461	2			N	-0-					142
10	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	2			N	-0-					142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

05	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2		N	-0-			-0-
06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		N	-0-			-0-
07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2		N	-0-			-0-
08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
09	6090 X	5544	-0-	-546	-0-	5544	2		N	-0-			-0-
10	6293 X	5528	-0-	-765	-0-	5528	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

05	4309 X	2542	-0-	-1767	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			-0-
07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2		N	-0-			-0-
08	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-			-0-
09	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
*10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

05	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1770	-0-	-360	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1174	-0-	-748	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
*10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

05	8401 X	6779	-0-	-1622	-0-	6779	2		N	-0-			-0-
06	8130 X	6499	-0-	-1631	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
07	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2		N	-0-			-0-
08	6696 X	6300	-0-	-396	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
09	6480 X	6122	-0-	-358	-0-	6122	2		N	-0-			-0-
10	6696 X	5228	-0-	-1468	-0-	5228	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

05	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2		N	-0-			-0-
06	9630 X	9559	-0-	-71	-0-	9559	2		N	-0-			-0-
07	9951 X	9411	-0-	-540	-0-	9411	2		N	-0-			-0-
08	12741 X	6927	-0-	-5814	-0-	6927	2		N	-0-			-0-
09	12180 X	10383	-0-	-1797	-0-	10383	2		N	-0-			-0-
10	12214 X	11465	-0-	-749	-0-	11465	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5284	-0-	-2063	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	1847	-0-	-5113	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	2630	-0-	-4717	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
09	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
*10	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

05	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

05	7657	X	5637	-0-	-2020	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6252	-0-	-1158	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6314	-0-	-1343	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4528	-0-	-2385	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4820	-0-	-1870	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3427	-0-	-3021	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4022	-0-	-597	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

05	3100	N	2856	-0-	-244	32	2850	2	6	9	N	5					40
06	2491	N	2459	-0-	-32	-0-	2459	2			N	-0-					40
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					40
08	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	2629	2			N	-0-					40
09	2580	X	2471	-0-	-109	-0-	2471	2			N	-0-					40
10	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

05	4650	X	1767	-0-	-2883	-0-	1767	2			N	-0-					17
06	4440	X	2864	-0-	-1576	-0-	2864	2			N	-0-					17
07	4588	X	4261	-0-	-327	-0-	4261	2			N	-0-					17
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					17
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					17
*10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3192	-0-	-168	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3463	-0-	-9	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	100	1	3346	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2794	-0-	-326	-0-	81	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	101	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	104	1	3469	2	N	-0-					-0-
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	79	1	2639	2	N	-0-					-0-
*10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	91	1	3023	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

05	4743 X	4354	-0-	-389	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	2574	-0-	-2016	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	1827	-0-	-2916	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	1966	-0-	-2498	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	1152	-0-	-3138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	429	-0-	-3911	-0-	429	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

05	3162 X	2511	-0-	-651	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2843	-0-	-217	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2535	-0-	-627	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

05	8649 X	4486	-0-	-4163	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
08	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2677	-0-	-671	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

05	6727 X	2081	-0-	-4646	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	8460 X	7762	-0-	-698	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
09	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
*10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

05	6665 X	6433	-0-	-232	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5914	-0-	-536	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	6180	-0-	-485	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	6141	-0-	-69	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
10	6417 X	5907	-0-	-510	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1179	-0-	-681	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	865	-0-	-575	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	397	-0-	-781	-0-	397	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

05	11191 X	9959	-0-	-1232	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
06	10380 X	9494	-0-	-886	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
07	10447 X	8722	-0-	-1725	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
08	10199 X	4055	-0-	-6144	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	9870 X	3414	-0-	-6456	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
10	9951 X	8310	-0-	-1641	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

05	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
*10	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

FASH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232166 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 10896

05	713 N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	10600	-0-	7600	7600	10600	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	19001	-0-	15901	23501	19001	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	506	-0-	-2594	20907	506	2			N	-0-					-0-
09	20908 X	1	-0-	-20907	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	720	-0-	-1667	-0-	720	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

05	7843 X	4753	-0-	-3090	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	4284	-0-	-3126	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	7595 X	5206	-0-	-2389	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	6975 X	5609	-0-	-1366	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
09	6720 X	5425	-0-	-1295	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
*10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
08	8401 X	7908	-0-	-493	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
09	8130 X	7638	-0-	-492	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
10	8122 X	6694	-0-	-1428	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4783	2	3	9	N	3					80
06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					80
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					80
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					80
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					80
*10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9633	-0-	-1124	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9523	-0-	-557	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9791	-0-	-873	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9783	-0-	-881	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
09	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8629	-0-	-1198	-0-	8629	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

05	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5143	-0-	-707	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5537	-0-	-508	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5569	-0-	-259	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5255	-0-	-385	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2487	-0-	-489	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	9025	-0-	-27	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8006	-0-	-754	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7971	-0-	-1081	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

05	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4648	-0-	-405	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4065	-0-	-825	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233304 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11560 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

05	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1262	2			N	-0-					95
06	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1064	2			N	-0-					95
07	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2			N	-0-					95
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			N	-0-					95
09	1050	N	579	-0-	-471	-0-	579	2			N	-0-					95
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

05	16864	X	14922	-0-	-1942	-0-	14893	2	29	9	N	26					63
06	15060	X	14229	-0-	-831	-0-	14228	2	1	9	N	1					64
07	15035	X	10632	-0-	-4403	-0-	10632	2			N	-0-					64
08	14756	X	13391	-0-	-1365	-0-	13220	2	171	9	N	155	182	1			37
09	14280	X	7104	-0-	-7176	-0-	7104	2			N	-0-					37
10	14756	X	9576	-0-	-5180	-0-	9576	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

05	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7302	-0-	-1488	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7703	-0-	-1380	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7659	-0-	-556	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7892	-0-	-58	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7355	-0-	-860	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

05	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
*10	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

05	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					227
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					227
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					227
08	9951	X	8627	-0-	-1324	-0-	8627	2			N	-0-					227
09	9600	X	8382	-0-	-1218	-0-	8350	2	32	9	N	29	185	1			71
*10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6262 X	5155	-0-	-1107	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
06	6060 X	6018	-0-	-42	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
07	6014 X	5889	-0-	-125	-0-	5889	2		N	-0-			-0-
08	5828 X	4823	-0-	-1005	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
09	5640 X	5465	-0-	-175	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
10	5828 X	4303	-0-	-1525	-0-	4303	2		N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

05	5239 X	4218	-0-	-1021	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3325	-0-	-815	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3976	-0-	-209	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
*10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-			-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2		N	-0-			-0-
09	540 N	312	-0-	-228	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

05	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	4116	-0-	-114	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	3986	-0-	-199	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	4018	-0-	-32	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
*10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

05	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1124	-0-	-271	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	758	-0-	-389	-0-	758	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
*10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

05	4650 X	3459	-0-	-1191	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	3588	-0-	-912	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
*10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702 X	11735	-0-	-1967	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
06	13050 X	10319	-0-	-2731	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	12772 X	9705	-0-	-3067	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
08	10261 X	9785	-0-	-476	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
09	9930 X	9255	-0-	-675	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	10261 X	9583	-0-	-678	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

05	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
08	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
*10	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

05	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	3568	-0-	-1764	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	3481	-0-	-1679	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	4583	-0-	-749	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

05	7006 X	6681	-0-	-325	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	6660 X	5820	-0-	-840	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	5508	-0-	-1126	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	5770	-0-	-740	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6300 X	6067	-0-	-233	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	6510 X	5639	-0-	-871	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

05	2666 X	2600	-0-	-66	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2090	-0-	-514	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

05	9021 X	8395	-0-	-626	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
06	8580 X	7976	-0-	-604	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
07	8804 X	8075	-0-	-729	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
08	8556 X	7975	-0-	-581	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
09	8250 X	7379	-0-	-871	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
10	8401 X	7348	-0-	-1053	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

05	3100 N	3847	-0-	747	747	3847	2			N	-0-					-0-
06	2393 N	1646	-0-	-747	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-					-0-
08	3579 X	3060	-0-	-519	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					107
06	5730 X	5613	-0-	-117	-0-	5584	2	29	9	N	26					133
07	5921 X	5765	-0-	-156	-0-	5765	2			N	-0-					133
08	5797 X	4758	-0-	-1039	-0-	4758	2			N	-0-					133
09	5610 X	5419	-0-	-191	-0-	5413	2	6	9	N	5					138
10	5797 X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					138

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

05	4092 X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3413	-0-	-517	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3090	-0-	-661	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	5566	-0-	-944	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5381	-0-	-739	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
*10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

05	3813 X	3440	-0-	-373	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3571	-0-	-366	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3068	-0-	-869	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3400	-0-	-440	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3430	-0-	-538	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

05	6417 X	4658	-0-	-1759	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	4140	-0-	-2070	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	3471	-0-	-2946	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	2531	-0-	-1189	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	2127	-0-	-1717	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3294	2	17	9	N	15					133
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2854	2	3	9	N	3					136
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3298	2	13	9	N	12					148
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3473	2	2	9	N	2					150
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					150
*10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3360	2	12	9	N	11					161

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

05	4216 X	2653	-0-	-1563	-0-	2643	2	10	9	N	9					27
06	3600 X	3564	-0-	-36	-0-	3489	2	75	9	N	68					95
07	3937 X	3437	-0-	-500	-0-	3437	2			N	-0-					95
08	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	3030	2			N	-0-					95
09	3720 X	2597	-0-	-1123	-0-	2597	2			N	-0-					95
10	3689 X	2224	-0-	-1465	-0-	2224	2			N	-0-					95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6500	-0-	-790	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	6520	-0-	-1013	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	6141	-0-	-152	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

05	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	2889	2	9	9	N	8					102
06	2940 X	2457	-0-	-483	-0-	2455	2	2	9	N	2					104
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3001	2	18	9	N	16					120
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					120
09	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					120
10	3007 N	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			N	-0-					120

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

05	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

05	7595 X	7306	-0-	-289	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
06	7350 X	6628	-0-	-722	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	5736	-0-	-92	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
09	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
*10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

05	5456 X	4638	-0-	-818	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4901	-0-	-349	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	4942	-0-	-297	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4973	-0-	-111	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	4667	-0-	-253	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	4714	-0-	-339	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

05	2604 N	1820	-0-	-784	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

05	6138 X	5959	-0-	-179	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	3392	-0-	-2278	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	2767	-0-	-3495	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5247	-0-	-1015	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	3368	-0-	-2692	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
*10	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

05	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
07	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
08	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
*10	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

05	4991 X	4560	-0-	-431	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4139	-0-	-691	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	3664	-0-	-1327	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

05	3503 X	3075	-0-	-428	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2840	-0-	-601	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2890	-0-	-440	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

05	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					55
06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					55
07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					55
08	6355 X	5834	-0-	-521	-0-	5834	2			N	-0-					55
09	6150 X	5795	-0-	-355	-0-	5795	2			N	-0-					55
10	6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5801	2			N	-0-					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	899	X	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

05	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8092	-0-	-1022	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6326	-0-	-2494	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	4428	-0-	-4345	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

05	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3912	-0-	-490	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

05	4433	X	2222	-0-	-2211	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2630	-0-	-490	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

05	5301	X	4889	-0-	-412	-0-	4889	2			N	-0-					127
06	5130	X	4675	-0-	-455	-0-	4636	2	39	9	N	35					162
07	5301	X	3937	-0-	-1364	-0-	3937	2			N	-0-					162
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					162
09	4890	X	4427	-0-	-463	-0-	4427	2			N	-0-					162
10	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	4381	2	9	9	N	8					170

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

05	9703	X	8758	-0-	-945	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8474	-0-	-766	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8032	-0-	-958	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7382	-0-	-1318	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7324	-0-	-1449	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

05	22196	X	16323	-0-	-5873	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15950	-0-	-1630	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16187	-0-	-1266	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15391	-0-	-2031	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	12610	-0-	-4250	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	16202	-0-	-290	-0-	16202	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758 X	6192	-0-	-566	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	2364	-0-	-4176	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	3426	-0-	-3332	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
09	8550 X	2476	-0-	-6074	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*10	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

05	4650 X	4293	-0-	-357	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
06	6510 X	2332	-0-	-4178	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	2459	-0-	-4268	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	9982 X	2332	-0-	-7650	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	9660 X	2116	-0-	-7544	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*10	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

05	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
*10	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

05	7998 X	7576	-0-	-422	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	7680 X	7127	-0-	-553	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	7936 X	7333	-0-	-603	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
08	7688 X	6405	-0-	-1283	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	7440 X	6158	-0-	-1282	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7564 X	6190	-0-	-1374	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

05	14818 X	9485	-0-	-5333	-0-	9396	2	89	9	N	81					181
06	14340 X	7612	-0-	-6728	-0-	7612	2			N	-0-					181
07	14818 X	7619	-0-	-7199	-0-	7520	2	99	9	N	90	190	1			81
08	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	14298	2	110	9	N	100					181
09	13080 X	11228	-0-	-1852	-0-	11228	2			N	-0-					181
10	9486 X	5846	-0-	-3640	-0-	5846	2			N	-0-					181

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

05	5704 X	5533	-0-	-171	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	5990	-0-	-148	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	5940 X	4763	-0-	-1177	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
*10	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

05	7130 X	6631	-0-	-499	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
06	6900 X	5140	-0-	-1760	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	5323	-0-	-1497	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	6600 X	6473	-0-	-127	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
*10	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241817 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 12532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

05	4960 X	3909	-0-	-1051	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3717	-0-	-1083	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4209	-0-	-472	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	3507	-0-	-393	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2041	-0-	-1989	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

05	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	8308 X	7714	-0-	-594	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
09	8040 X	7256	-0-	-784	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	8246 X	7236	-0-	-1010	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

05	5146 X	3999	-0-	-1147	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	3659	-0-	-1321	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	3642	-0-	-1504	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3540	-0-	-738	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3270	-0-	-840	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	2648	-0-	-1351	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

05	7812 X	6794	-0-	-1018	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
06	7560 X	6370	-0-	-1190	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	7812 X	5832	-0-	-1980	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
*10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

05	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	4547	-0-	-1213	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	5023	-0-	-1487	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	4660	-0-	-1850	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
09	6300 X	4224	-0-	-2076	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	4953	-0-	-1340	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9294	-0-	-316	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7854	-0-	-1446	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8022	-0-	-1588	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8558	-0-	-1083	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8229	-0-	-1101	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	5970	-0-	-3330	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	170	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5263	-0-	-527	-0-	153	1	5110	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5727	-0-	-256	-0-	167	1	5560	2	N	-0-					-0-
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	172	1	5737	2	N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	153	1	5102	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	146	1	4869	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10628	-0-	-1276	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	7011	-0-	-4509	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9009	-0-	-2895	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8784	-0-	-547	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8680	-0-	-350	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8212	-0-	-1119	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4860	-0-	-937	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5569	-0-	-11	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5634	-0-	-1093	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5537	-0-	-1934	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	1559	-0-	-5641	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1537	-0-	-5469	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7614	-0-	-43	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6951	-0-	-459	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7097	-0-	-560	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7182	-0-	-847	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6250	-0-	-1520	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6827	-0-	-799	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689 X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3245	-0-	-235	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3122	-0-	-474	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2848	-0-	-500	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2800	-0-	-440	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2732	-0-	-616	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

05	4495 X	3819	-0-	-676	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4065	-0-	-285	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	3940	-0-	-524	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3928	-0-	-288	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3603	-0-	-477	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3471	-0-	-745	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

05	5425 X	5033	-0-	-392	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	578	-0-	-4672	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4546	-0-	-879	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
*10	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

05	4092 X	3849	-0-	-243	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3871	-0-	-29	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
09	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

05	2449 N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	4478	-0-	1478	1478	4478	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	4874	-0-	1774	3252	4874	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

05	10478 X	9247	-0-	-1231	-0-	9223	2	24	9	N	22					55
06	9750 X	8664	-0-	-1086	-0-	8658	2	6	9	N	5					60
07	9889 X	8908	-0-	-981	-0-	8908	2			N	-0-					60
08	9548 X	8574	-0-	-974	-0-	8574	2			N	-0-					60
09	9240 X	8272	-0-	-968	-0-	8266	2	6	9	N	5					65
10	9238 X	8469	-0-	-769	-0-	8469	2			N	-0-					65

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

05	5704 X	5282	-0-	-422	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
*10	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
06	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
08	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
09	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
*10	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

05	6448 X	6010	-0-	-438	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	4183	-0-	-2027	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	4925	-0-	-1120	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	2230	-0-	-3567	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
10	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

05	15779 X	14798	-0-	-981	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	15090 X	14015	-0-	-1075	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
07	15438 X	14299	-0-	-1139	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
08	15128 X	11926	-0-	-3202	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
09	14640 X	11032	-0-	-3608	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
10	14787 X	11498	-0-	-3289	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

05	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
06	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	9052 X	7891	-0-	-1161	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	9424 X	8455	-0-	-969	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
09	9120 X	7723	-0-	-1397	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
10	9424 X	7846	-0-	-1578	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

05	5177 X	2924	-0-	-2253	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	2807	-0-	-2203	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	3014	-0-	-2163	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

05	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
06	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
08	8401 X	7275	-0-	-1126	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
09	8130 X	7258	-0-	-872	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
10	7874 X	7770	-0-	-104	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

05	3162 X	3030	-0-	-132	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2590	-0-	-572	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2280	-0-	-882	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	1661	-0-	-1399	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	1932	-0-	-1230	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641 X	5787	-0-	-3854	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	9090 X	8502	-0-	-588	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	7001	-0-	-2392	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
08	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
*10	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

05	19344 X	15761	-0-	-3583	-0-	15729	2	32	9	N	29					132
06	17940 X	15295	-0-	-2645	-0-	15295	2			N	-0-					132
07	17980 X	15440	-0-	-2540	-0-	15437	2	3	9	N	3					135
08	17205 X	15143	-0-	-2062	-0-	15143	2			N	-0-					135
09	16620 X	14238	-0-	-2382	-0-	14238	2			N	-0-					135
10	15810 X	13284	-0-	-2526	-0-	13284	2			N	-0-					135

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

05	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-	296	1			44
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					44
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					44
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					44
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					44
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					44

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

05	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
06	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
08	10447 X	9640	-0-	-807	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
09	10110 X	9190	-0-	-920	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
10	10044 X	8640	-0-	-1404	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

05	4805 X	3596	-0-	-1209	-0-	3567	2	29	9	N	26					133
06	4260 X	3571	-0-	-689	-0-	3530	2	41	9	N	37					170
07	4402 X	3095	-0-	-1307	-0-	3095	2			N	-0-					170
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					170
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					170
10	3193 X	1475	-0-	-1718	-0-	1475	2			N	-0-					170

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

05	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	4018	-0-	-12	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	2743	-0-	-1157	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	2994	-0-	-1098	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	6652	-0-	3552	3552	6652	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

05	9610 X	8573	-0-	-1037	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
06	9300 X	8249	-0-	-1051	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
07	9610 X	8491	-0-	-1119	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	8990 X	8285	-0-	-705	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
09	8610 X	7836	-0-	-774	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
10	8587 X	7740	-0-	-847	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

05	10199 X	7411	-0-	-2788	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
06	9510 X	8727	-0-	-783	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
07	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
08	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
09	9540 X	9252	-0-	-288	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
10	9920 X	9334	-0-	-586	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	6990 X	5929	-0-	-1061	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	6212	-0-	-1166	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	7130 X	6055	-0-	-1075	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	5208	-0-	-1692	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	7130 X	5433	-0-	-1697	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

05	9114 X	7390	-0-	-1724	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	8820 X	7260	-0-	-1560	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
08	8835 X	8008	-0-	-827	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	8550 X	5042	-0-	-3508	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*10	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

05	9641 X	9354	-0-	-287	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
06	8790 X	8357	-0-	-433	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	10075 X	8221	-0-	-1854	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	9765 X	3532	-0-	-6233	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	9450 X	5005	-0-	-4445	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
*10	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

05	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3203	-0-	-787	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3331	-0-	-792	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3687	-0-	-95	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	2960	-0-	-700	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	1796	-0-	-1924	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4742	-0-	-418	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4295	-0-	-295	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4146	-0-	-473	-0-	4103	2	43	9	N	39					172
06	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	3966	2			N	-0-					172
07	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	3868	2	23	9	N	21	162	1			31
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					31
09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					31
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					31

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6273	-0-	-2004	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7414	-0-	-596	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7608	-0-	-669	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7186	-0-	-1060	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6779	-0-	-1201	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	3619	-0-	-4038	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8115	-0-	-2394	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8757	-0-	-2155	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9062	-0-	-1408	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9501	-0-	-1225	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8364	-0-	-874	-0-	8364	2			N	-0-					27
06	8940	X	7941	-0-	-999	-0-	7941	2			N	-0-					27
07	9331	X	8596	-0-	-735	-0-	8596	2			N	-0-					27
08	9331	X	8208	-0-	-1123	-0-	8208	2			N	-0-					27
09	9030	X	7933	-0-	-1097	-0-	7933	2			N	-0-					27
10	8587	X	6721	-0-	-1866	-0-	6721	2			N	-0-					27

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4988	-0-	-22	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4284	-0-	-893	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
*10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6322	-0-	-684	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5758	-0-	-902	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5485	-0-	-1831	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5821	-0-	-1259	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	3035	-0-	-1057	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3095	-0-	-715	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

05	7533 X	6799	-0-	-734	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	6990 X	6479	-0-	-511	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
07	7223 X	6573	-0-	-650	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	6975 X	6528	-0-	-447	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	6720 X	6104	-0-	-616	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
10	6789 X	6399	-0-	-390	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

05	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
06	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
07	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
08	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
*10	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

05	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
*10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

05	7285 X	5055	-0-	-2230	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	6114	-0-	-936	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	4576	-0-	-1159	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
*10	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

05	14322 X	12661	-0-	-1661	-0-	12661	2			N	-0-					37
06	13860 X	11413	-0-	-2447	-0-	11413	2			N	-0-					37
07	13330 X	10177	-0-	-3153	-0-	10177	2			N	-0-					37
08	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					37
09	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					37
10	10261 X	10140	-0-	-121	-0-	10140	2			N	-0-					37

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					31
06	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2			Y	-0-					31
07	3658 X	3178	-0-	-480	-0-	3178	2			Y	-0-					31
08	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2			Y	-0-					31
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					31
10	3689 X	2273	-0-	-1416	-0-	2258	2	15	9	Y	14					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9176 X	8533	-0-	-643	-0-	8533	2		N	-0-			-0-
06	8880 X	8468	-0-	-412	-0-	8468	2		N	-0-			-0-
07	9176 X	7895	-0-	-1281	-0-	7895	2		N	-0-			-0-
08	8618 X	8460	-0-	-158	-0-	8460	2		N	-0-			-0-
09	8340 X	7391	-0-	-949	-0-	7391	2		N	-0-			-0-
10	8618 X	6808	-0-	-1810	-0-	6808	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

05	6107 X	5405	-0-	-702	-0-	5405	2		N	-0-			-0-
06	5910 X	5057	-0-	-853	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5400	-0-	-366	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
08	5425 X	5375	-0-	-50	-0-	5375	2		N	-0-			-0-
09	5220 X	5159	-0-	-61	-0-	5159	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	5174	-0-	-220	-0-	5174	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

05	4309 X	3364	-0-	-945	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3889	-0-	-281	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3718	-0-	-591	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3670	-0-	-112	-0-	3670	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

05	7657 X	5387	-0-	-2270	-0-	5387	2		N	-0-			-0-
06	7020 X	3392	-0-	-3628	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	4795	-0-	-2273	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
08	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2		N	-0-			-0-
09	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
*10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

05	8184 X	7157	-0-	-1027	-0-	7157	2		N	-0-			-0-
06	7920 X	7570	-0-	-350	-0-	7570	2		N	-0-			-0-
07	8184 X	6147	-0-	-2037	-0-	6147	2		N	-0-			-0-
08	8246 X	7118	-0-	-1128	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
09	7920 X	7538	-0-	-382	-0-	7538	2		N	-0-			-0-
10	7812 X	6964	-0-	-848	-0-	6964	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

05	6634 X	6176	-0-	-458	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
06	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	6409	-0-	-225	-0-	6409	2		N	-0-			-0-
08	6448 X	6325	-0-	-123	-0-	6325	2		N	-0-			-0-
09	6240 X	5970	-0-	-270	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
10	6448 X	5996	-0-	-452	-0-	5996	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
08	2449 X	2400	-0-	-49	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
10	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	2076	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18011 X	14444	-0-	-3567	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
06	16260 X	15422	-0-	-838	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
07	16306 X	14243	-0-	-2063	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
08	15810 X	14304	-0-	-1506	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
09	15300 X	12884	-0-	-2416	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
10	15810 X	12236	-0-	-3574	-0-	12236	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

05	2976 X	2156	-0-	-820	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	1854	-0-	-1122	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2418 X	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

05	6045 X	5588	-0-	-457	-0-	5579	2	9	9	N	8					87
06	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	5403	2			N	-0-					87
07	6045 X	5530	-0-	-515	-0-	5530	2			N	-0-					87
08	5704 X	5448	-0-	-256	-0-	5448	2			N	-0-					87
09	5520 X	5157	-0-	-363	-0-	5157	2			N	-0-					87
10	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2			N	-0-					87

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

05	4061 X	3387	-0-	-674	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3516	-0-	-545	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

05	6200 X	3487	-0-	-2713	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	5730 X	4547	-0-	-1183	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	4336	-0-	-97	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	2232	-0-	-2058	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	3625	-0-	-808	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

05	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
06	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	29768	2			N	-0-					-0-
07	37306 X	37306	-0-	-0-	-0-	37306	2			N	-0-					-0-
08	34067 X	34067	-0-	-0-	-0-	34067	2			N	-0-					-0-
09	32314 X	32314	-0-	-0-	-0-	32314	2			N	-0-					-0-
*10	27366 X	27366	-0-	-0-	-0-	27366	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

05	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					23
06	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6104	2	1	9	N	1					24
07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					24
08	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					24
09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					24
*10	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					24

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	963	-0-	-207	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	995	-0-	-400	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	541	-0-	-637	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

05	4340 X	3930	-0-	-410	-0-	3930	2			Y	-0-					31
06	4140 X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			Y	-0-					31
07	4185 X	3585	-0-	-600	-0-	3585	2			Y	-0-					31
08	4030 X	3687	-0-	-343	-0-	3687	2			Y	-0-					31
09	3870 X	3440	-0-	-430	-0-	3440	2			Y	-0-					31
10	3937 X	3320	-0-	-617	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

05	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2730 X	2446	-0-	-284	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

05	3100 X	2640	-0-	-460	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2735	-0-	-365	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
*10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

05	4092 X	3935	-0-	-157	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3585	-0-	-375	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3337	-0-	-755	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

05	6572 X	1623	-0-	-4949	-0-	1623	2			N	-0-					70
06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7140	2	3	9	N	3					73
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					73
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					73
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					73
*10	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	6502	-0-	-818	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
07	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
08	8587 X	7376	-0-	-1211	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
09	8310 X	6599	-0-	-1711	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	7812 X	5300	-0-	-2512	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324 X	5496	-0-	-828	-0-	5494	2	2	9	N	2					30
06	6210 X	5240	-0-	-970	-0-	5237	2	3	9	N	3					33
07	6417 X	5664	-0-	-753	-0-	5664	2			N	-0-					33
08	5952 X	5590	-0-	-362	-0-	5582	2	8	9	N	7					40
09	5700 X	5195	-0-	-505	-0-	5195	2			N	-0-					40
*10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	3601	-0-	-801	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	4040	-0-	-362	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3467	-0-	-613	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3648	-0-	-568	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191 X	10235	-0-	-956	-0-	10235	2			N	-0-					92
06	10830 X	9932	-0-	-898	-0-	9866	2	66	9	N	60					152
07	11191 X	10294	-0-	-897	-0-	10294	2			N	-0-					152
08	10354 X	10346	-0-	-8	-0-	10346	2			N	-0-					152
09	10020 X	9763	-0-	-257	-0-	9691	2	72	9	N	65					217
10	10292 X	9913	-0-	-379	-0-	9716	2	197	9	N	179	179	1			217

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
06	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
07	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
09	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
*10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828 X	5111	-0-	-717	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	5418	-0-	-222	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	4999	-0-	-519	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	4973	-0-	-367	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	5159	-0-	-359	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	802	-0-	-748	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1341	-0-	-549	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1054	-0-	-296	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1369	-0-	-429	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	4042	-0-	-391	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3901	-0-	-389	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3888	-0-	-390	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3563	-0-	-367	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

05	5580 X	4072	-0-	-1508	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4438	-0-	-872	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4181	-0-	-872	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3625	-0-	-777	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3694	-0-	-708	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

05	9331 X	4509	-0-	-4822	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	9030 X	4330	-0-	-4700	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	3913	-0-	-4736	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	8649 X	1958	-0-	-6691	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	8310 X	1811	-0-	-6499	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*10	18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

05	2387 N	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	831	-0-	-1239	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	644	-0-	-1681	-0-	644	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

05	8804 X	8407	-0-	-397	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
06	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	8525 X	7556	-0-	-969	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
08	7781 X	7376	-0-	-405	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
09	7530 X	7334	-0-	-196	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
10	7781 X	7274	-0-	-507	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	946	-0-	-344	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

05	7068 X	6571	-0-	-497	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	5597	-0-	-1243	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	7068 X	6567	-0-	-501	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	3124	-0-	-3076	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	2906	-0-	-3294	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417 X	5998	-0-	-419	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	6137	-0-	-163	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	6171	-0-	-339	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	5945	-0-	-286	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	6019	-0-	-212	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

05	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
06	20034 X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
07	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
08	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
09	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
10	7440 X	6330	-0-	-1110	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4103	-0-	-187	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	3774	-0-	-636	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	1271	-0-	-3286	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

05	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
07	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
08	7285 X	6519	-0-	-766	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	7050 X	4890	-0-	-2160	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	6479 X	6225	-0-	-254	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

05	7564 X	7499	-0-	-65	-0-	7499	2			N	-0-					165
06	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					165
07	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7871	2	69	9	N	63					228
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					228
09	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					228
*10	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7563	2	9	9	N	8	179	1			57

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 12088

05	5394 X	3994	-0-	-1400	-0-	3994	2			N	-0-					104
06	5220 X	4651	-0-	-569	-0-	4651	2			N	-0-					104
07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-	80	1			24
08	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					24
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					24
10	3627 X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2			N	-0-					24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10680

05	3100 N	7041	-0-	3941	3941	7041	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4620	-0-	1620	5561	4620	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4027	-0-	927	6488	4027	2			N	-0-					-0-
08	13958 X	7470	-0-	-6488	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
*10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
*10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

05	4340 X	3833	-0-	-507	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3988	-0-	-2	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3706	-0-	-262	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3649	-0-	-191	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
10	3968 X	3606	-0-	-362	-0-	3606	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

05	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9852	2	6 9	N	5			40
06	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2		N	-0-			40
07	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2		N	-0-			40
08	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2		N	-0-			40
09	9570 X	5680	-0-	-3890	-0-	5680	2		N	-0-			40
*10	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2		N	-0-			40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09	240 N	24	-0-	-216	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	29	-0-	-1242	-0-	29	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

05	8556 X	5194	-0-	-3362	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
06	8130 X	4096	-0-	-4034	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
07	7874 X	2484	-0-	-5390	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
08	6076 X	2053	-0-	-4023	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
09	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
*10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

05	14539 X	13056	-0-	-1483	-0-	13056	2		N	-0-			-0-
06	14070 X	12324	-0-	-1746	-0-	12324	2		N	-0-			-0-
07	14539 X	12428	-0-	-2111	-0-	12428	2		N	-0-			-0-
08	13764 X	12082	-0-	-1682	-0-	12082	2		N	-0-			-0-
09	13200 X	11330	-0-	-1870	-0-	11330	2		N	-0-			-0-
10	13051 X	11286	-0-	-1765	-0-	11286	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

05	5363 X	4344	-0-	-1019	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4446	-0-	-624	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
*10	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
06	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
*10	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

05	10602 X	7669	-0-	-2933	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
06	10020 X	7842	-0-	-2178	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	9796 X	7656	-0-	-2140	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
08	8401 X	7207	-0-	-1194	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
09	8040 X	7199	-0-	-841	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	8091 X	6263	-0-	-1828	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7164	2	6	9	N	5					50
06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6151	2	1	9	N	1					51
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					51
08	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					51
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					51
*10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

05	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1349	-0-	-211	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

05	5859 X	5592	-0-	-267	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	5129	-0-	-301	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	2571	-0-	-3040	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	1795	-0-	-3692	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	1751	-0-	-3559	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	3408	-0-	-2079	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

05	9703 X	9395	-0-	-308	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
06	9390 X	7809	-0-	-1581	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
07	10137 X	9523	-0-	-614	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
08	10137 X	8711	-0-	-1426	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
09	9810 X	8251	-0-	-1559	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
10	9517 X	8336	-0-	-1181	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
06	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17839	-0-	-451	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15033	-0-	-2761	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15783	-0-	-1437	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15533	-0-	-2261	-0-	15533	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4580	-0-	-340	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3838	-0-	-1412	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5319	-0-	-106	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	49	1	7497	2	N	-0-					-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	47	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	32	1	4631	2	N	-0-					-0-
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	49	1	8598	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6732	-0-	-918	-0-	47	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6189	-0-	-1344	-0-	49	1	6140	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4307	-0-	-591	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4392	-0-	-348	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					-0-
06	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	23683	2			N	-0-					-0-
07	22205	X	22205	-0-	-0-	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
08	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
*10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8164	-0-	-206	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9684	-0-	-1042	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7716	-0-	-2664	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
*10	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231 X	4843	-0-	-1388	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	4543	-0-	-1397	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	2714	-0-	-3021	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
*10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

05	6913 X	6389	-0-	-524	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6690 X	5840	-0-	-850	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
07	6913 X	5495	-0-	-1418	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	4834	-0-	-1273	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	6107 X	3975	-0-	-2132	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

05	7099 X	6338	-0-	-761	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6810 X	6230	-0-	-580	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	7037 X	6159	-0-	-878	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
08	6696 X	6160	-0-	-536	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	5785	-0-	-545	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6448 X	6110	-0-	-338	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

05	2325 N	2002	-0-	-323	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1045	-0-	-970	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

05	6603 X	5583	-0-	-1020	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	5402	-0-	-688	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	6293 X	5583	-0-	-710	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	5766 X	5489	-0-	-277	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	4910	-0-	-610	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	3385	-0-	-2195	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

05	9920 X	8984	-0-	-936	-0-	8984	2			N	-0-					35
06	9360 X	8618	-0-	-742	-0-	8577	2	41	9	N	37					72
07	9672 X	8778	-0-	-894	-0-	8758	2	20	9	N	18					90
08	9207 X	8787	-0-	-420	-0-	8787	2			N	-0-					90
09	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					90
10	8990 X	8940	-0-	-50	-0-	8940	2			N	-0-					90

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

05	11966 X	10474	-0-	-1492	-0-	10474	2			N	-0-					38
06	11430 X	9750	-0-	-1680	-0-	9740	2	10	9	N	9					47
07	11160 X	10723	-0-	-437	-0-	10717	2	6	9	N	5					52
08	10757 X	10389	-0-	-368	-0-	10389	2			N	-0-					52
09	10410 X	9720	-0-	-690	-0-	9720	2			N	-0-					52
10	10726 X	9626	-0-	-1100	-0-	9626	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820 X	6782	-0-	-38	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	6600 X	6448	-0-	-152	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	6479	-0-	-341	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
08	6789 X	6502	-0-	-287	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6570 X	5998	-0-	-572	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	6789 X	6187	-0-	-602	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

05	13764 X	9688	-0-	-4076	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
06	11820 X	7657	-0-	-4163	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	6900	-0-	-4663	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	10633 X	8197	-0-	-2436	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
09	10200 X	5252	-0-	-4948	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	9703 X	6715	-0-	-2988	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

05	27156 X	23160	-0-	-3996	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
06	26280 X	22347	-0-	-3933	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
07	27156 X	22420	-0-	-4736	-0-	22420	2			N	-0-					-0-
08	24738 X	21688	-0-	-3050	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
09	23820 X	19355	-0-	-4465	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
10	23157 X	19882	-0-	-3275	-0-	19882	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
*10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

05	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					37
06	9720 X	9208	-0-	-512	-0-	9183	2	25	9	N	23					60
07	10044 X	8936	-0-	-1108	-0-	8873	2	63	9	N	57					117
08	10261 X	8622	-0-	-1639	-0-	8622	2			N	-0-					117
09	9930 X	8981	-0-	-949	-0-	8919	2	62	9	N	56					173
10	9672 X	9173	-0-	-499	-0-	9121	2	52	9	N	47					220

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

05	10943 X	6228	-0-	-4715	-0-	6228	2			N	-0-					35
06	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					35
07	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					35
08	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					35
09	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					35
*10	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

05	4681 X	3743	-0-	-938	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3832	-0-	-698	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	2995	-0-	-1407	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	2392	-0-	-1886	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	2645	-0-	-1435	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	1725	-0-	-2243	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795 X	9697	-0-	-4098	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
06	12930 X	9491	-0-	-3439	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
07	12276 X	9001	-0-	-3275	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
08	10199 X	7873	-0-	-2326	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
09	9870 X	6902	-0-	-2968	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	9796 X	6986	-0-	-2810	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

05	20646 X	15874	-0-	-4772	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
06	19980 X	9917	-0-	-10063	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
07	18972 X	16215	-0-	-2757	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
08	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
09	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
*10	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

05	7967 X	6997	-0-	-970	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7710 X	7449	-0-	-261	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	7967 X	7006	-0-	-961	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	6670	-0-	-1204	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	7205	-0-	-415	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
10	7688 X	6491	-0-	-1197	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

05	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	5663	-0-	-10	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	6882 X	5289	-0-	-1593	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	6660 X	4569	-0-	-2091	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	4921	-0-	-1155	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

05	7254 X	6772	-0-	-482	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	6651	-0-	-369	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	7254 X	6649	-0-	-605	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
09	6480 X	6458	-0-	-22	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	6696 X	6255	-0-	-441	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

05	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	5096	-0-	-2644	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	7263	-0-	-735	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
08	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
09	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
*10	14883 X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	12665	-0-	-1626	-0-	12652	2	13	9	N	12					205
06	12930	X	11372	-0-	-1558	-0-	11242	2	130	9	N	118					323
07	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13591	2	129	9	N	117	338	1			102
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					102
09	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12272	2	58	9	N	53					155
10	12524	X	12261	-0-	-263	-0-	12261	2			N	-0-					155

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

05	15283	X	13519	-0-	-1764	-0-	13464	3	55	9	N	50					263
06	14790	X	13704	-0-	-1086	-0-	13615	3	89	9	N	81	181	1			163
07	15283	X	11917	-0-	-3366	-0-	11873	3	44	9	N	40					203
08	13981	X	12521	-0-	-1460	-0-	12499	3	22	9	N	20	177	1			46
09	13530	X	12543	-0-	-987	-0-	12354	3	189	9	N	172					218
10	13981	X	12901	-0-	-1080	-0-	12877	3	24	9	N	22	180	1			60

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

05	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4438	2	11	9	N	10					280
06	7890	X	3772	-0-	-4118	-0-	3764	2	8	9	N	7	190	1			97
07	8153	X	1200	-0-	-6953	-0-	1200	2			N	-0-					97
08	4712	X	3312	-0-	-1400	-0-	3195	2	117	9	N	106					203
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					203
*10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-	176	1			27

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

05	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2296	-0-	-246	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

05	2480	N	2016	-0-	-464	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1495	-0-	-755	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

05	9021	X	8255	-0-	-766	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8118	-0-	-342	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7847	-0-	-709	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7721	-0-	-339	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6224	-0-	-1576	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7668	-0-	-392	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

05	14415	X	12495	-0-	-1920	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14152	-0-	-608	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13279	-0-	-1973	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12228	-0-	-2032	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	9511	-0-	-4289	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11770	-0-	-2490	-0-	11770	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
08	2201 N	1502	-0-	-699	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
09	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
*10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2294	-0-	-217	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
*10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

05	9052 X	7502	-0-	-1550	-0-	7502	2		N	-0-			-0-
06	8610 X	8324	-0-	-286	-0-	8324	2		N	-0-			-0-
07	8742 X	8267	-0-	-475	-0-	8267	2		N	-0-			-0-
08	8308 X	7383	-0-	-925	-0-	7383	2		N	-0-			-0-
09	8040 X	7448	-0-	-592	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
10	8308 X	7443	-0-	-865	-0-	7443	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

05	5053 X	4365	-0-	-688	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4416	-0-	-264	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4518	-0-	-287	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
08	4681 X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
09	4530 X	4106	-0-	-424	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
10	4557 X	4196	-0-	-361	-0-	4196	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

05	8246 X	6941	-0-	-1305	-0-	6941	2		N	-0-			-0-
06	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2		N	-0-			-0-
07	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2		N	-0-			-0-
08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2		N	-0-			-0-
09	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2		N	-0-			-0-
*10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

05	13702 X	12246	-0-	-1456	-0-	12246	2		Y	-0-			40
06	13260 X	11713	-0-	-1547	-0-	11713	2		Y	-0-			40
07	13423 X	12036	-0-	-1387	-0-	12036	2		Y	-0-			40
08	12183 X	11893	-0-	-290	-0-	11893	2		Y	-0-			40
09	11790 X	11526	-0-	-264	-0-	11526	2		Y	-0-			40
10	12183 X	5298	-0-	-6885	-0-	5298	2		Y	-0-			40

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

05	11656 X	10847	-0-	-809	-0-	10847	2		N	-0-			-0-
06	11070 X	8639	-0-	-2431	-0-	8639	2		N	-0-			-0-
07	11439 X	8117	-0-	-3322	-0-	8117	2		N	-0-			-0-
08	10819 X	9919	-0-	-900	-0-	9919	2		N	-0-			-0-
09	10470 X	10078	-0-	-392	-0-	10078	2		N	-0-			-0-
10	10819 X	9076	-0-	-1743	-0-	9076	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5434	-0-	-686	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
09	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	3866	-0-	-3326	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3882	-0-	-1326	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3808	-0-	-1232	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4151	-0-	-1057	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11872	-0-	-1179	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10541	-0-	-1609	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11411	-0-	-1144	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11171	-0-	-1043	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10167	-0-	-1653	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11080	-0-	-793	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	9935	-0-	-1783	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10502	-0-	-838	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10570	-0-	-249	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10208	-0-	-394	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8960	-0-	-1300	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9896	-0-	-706	-0-	9896	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5001	-0-	-889	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4542	-0-	-1158	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4477	-0-	-979	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4316	-0-	-634	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4249	-0-	-742	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	16057	-0-	-2512	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	15039	-0-	-2211	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	14255	-0-	-3229	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14822	-0-	-771	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	12808	-0-	-2282	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	12922	-0-	-2671	-0-	12922	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	13713	-0-	-3430	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14339	-0-	-1561	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14254	-0-	-2021	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13447	-0-	-1495	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	9888	-0-	-4572	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	12949	-0-	-1869	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7874 X	6922	-0-	-952	-0-	6922	2		N	-0-			-0-
06	7620 X	6760	-0-	-860	-0-	6760	2		N	-0-			-0-
07	7812 X	7160	-0-	-652	-0-	7160	2		N	-0-			-0-
08	7285 X	6982	-0-	-303	-0-	6982	2		N	-0-			-0-
09	6990 X	6207	-0-	-783	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	5955	-0-	-1206	-0-	5955	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

05	16120 X	13298	-0-	-2822	-0-	13298	2		N	-0-			-0-
06	15510 X	13619	-0-	-1891	-0-	13619	2		N	-0-			-0-
07	15655 X	13037	-0-	-2618	-0-	13037	2		N	-0-			-0-
08	14384 X	13036	-0-	-1348	-0-	13036	2		N	-0-			-0-
09	13620 X	12033	-0-	-1587	-0-	12033	2		N	-0-			-0-
10	14074 X	12438	-0-	-1636	-0-	12438	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

05	12307 X	1519	-0-	-10788	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	1795	-0-	-3605	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	1375	-0-	-1880	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
08	1736 X	1010	-0-	-726	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
09	1680 X	1233	-0-	-447	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
10	1736 X	1031	-0-	-705	-0-	1031	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

05	2883 X	2100	-0-	-783	-0-	2100	2		N	-0-			78
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			78
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-			78
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			78
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3013	2	22 9	N	20			98
*10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			98

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

05	6045 X	5376	-0-	-669	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
06	5850 X	5398	-0-	-452	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
07	6045 X	5448	-0-	-597	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
08	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
*10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

05	4619 X	3909	-0-	-710	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3984	-0-	-216	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3908	-0-	-370	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3696	-0-	-582	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	3663	-0-	-477	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3618	-0-	-505	-0-	3618	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

05	7130 X	5482	-0-	-1648	-0-	5482	2		N	-0-			-0-
06	6900 X	4030	-0-	-2870	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
07	7130 X	5254	-0-	-1876	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
08	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2		N	-0-			-0-
09	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2		N	-0-			-0-
*10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	12243	-0-	-2296	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	11829	-0-	-2241	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
07	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
08	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10427	-0-	-853	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11511	-0-	-145	-0-	11511	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5692	-0-	-787	-0-	5626	2	66	9	N	60	192	1			38
06	6030	X	5010	-0-	-1020	-0-	5010	2			N	-0-					38
07	6045	X	5317	-0-	-728	-0-	5317	2			N	-0-					38
08	5766	X	5174	-0-	-592	-0-	5174	2			N	-0-					38
09	5580	X	4866	-0-	-714	-0-	4866	2			N	-0-					38
10	5704	X	4714	-0-	-990	-0-	4714	2			N	-0-					38

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	17802	-0-	-1635	-0-	17802	2			N	-0-					155
06	18810	X	16510	-0-	-2300	-0-	16498	2	12	9	N	11					166
07	19437	X	17269	-0-	-2168	-0-	17120	2	149	9	N	135	188	1			113
08	18538	X	16859	-0-	-1679	-0-	16859	2			N	-0-					113
09	17940	X	15860	-0-	-2080	-0-	15795	2	65	9	N	59					172
10	17794	X	14783	-0-	-3011	-0-	14783	2			N	-0-					172

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
06	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
07	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	11878	-0-	-4955	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	10393	-0-	-5897	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	10530	-0-	-3575	-0-	10530	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	7805	-0-	-1681	-0-	7805	2			N	-0-					157
06	9180	X	8264	-0-	-916	-0-	8264	2			N	-0-					157
07	8215	X	6980	-0-	-1235	-0-	6980	2			N	-0-					157
08	8215	X	7037	-0-	-1178	-0-	7037	2			N	-0-					157
09	8250	X	6722	-0-	-1528	-0-	6722	2			N	-0-					157
10	8525	X	7463	-0-	-1062	-0-	7463	2			N	-0-					157

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6435	-0-	-912	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6289	-0-	-671	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6004	-0-	-940	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6063	-0-	-323	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5706	-0-	-474	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
06	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
07	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	16391	-0-	-3976	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	15047	-0-	-4573	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15799	-0-	-3359	-0-	15799	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400 X	9982	-0-	-2418	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
06	11430 X	7088	-0-	-4342	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	11160 X	8336	-0-	-2824	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
08	9982 X	8077	-0-	-1905	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	9660 X	6587	-0-	-3073	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	9982 X	7307	-0-	-2675	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

05	7223 X	5126	-0-	-2097	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	6780 X	4670	-0-	-2110	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	5098	-0-	-1629	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5921 X	5127	-0-	-794	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	5730 X	4816	-0-	-914	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
*10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

05	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
06	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
07	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
08	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
09	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
*10	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

05	8928 X	7317	-0-	-1611	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
06	8640 X	6849	-0-	-1791	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	5979	-0-	-2763	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	4657	-0-	-3155	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
*10	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

05	6169 X	4355	-0-	-1814	-0-	4355	2			N	-0-					93
06	5970 X	4836	-0-	-1134	-0-	4836	2			N	-0-					93
07	5704 X	4881	-0-	-823	-0-	4881	2			N	-0-					93
08	5394 X	4787	-0-	-607	-0-	4787	2			N	-0-					93
09	5220 X	4400	-0-	-820	-0-	4391	2	9	9	N	8					101
10	4991 X	4654	-0-	-337	-0-	4654	2			N	-0-					101

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

05	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	33379	2			N	-0-					-0-
06	35790 X	30873	-0-	-4917	-0-	30873	2			N	-0-					-0-
07	36983 X	29223	-0-	-7760	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
08	35061 X	28193	-0-	-6868	-0-	28193	2			N	-0-					-0-
09	33780 X	25479	-0-	-8301	-0-	25479	2			N	-0-					-0-
10	33387 X	23932	-0-	-9455	-0-	23932	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

05	10292 X	7104	-0-	-3188	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
06	7650 X	6334	-0-	-1316	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	7595 X	6304	-0-	-1291	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
*10	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3599	-0-	-648	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3374	-0-	-586	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3436	-0-	-656	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

05	8835	X	7392	-0-	-1443	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7261	-0-	-1295	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7131	-0-	-867	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6775	-0-	-965	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6840	-0-	-662	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

05	7316	X	6871	-0-	-445	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6304	-0-	-866	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6275	-0-	-1134	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	5424	-0-	-2760	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6575	-0-	-1105	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6583	-0-	-299	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

05	14136	X	13096	-0-	-1040	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12045	-0-	-1635	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	11839	-0-	-2297	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	11921	-0-	-2091	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11054	-0-	-2506	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	10469	-0-	-2613	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

05	26691	X	26021	-0-	-670	-0-	26021	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	20957	-0-	-9583	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	24192	-0-	-7366	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
08	28458	X	22341	-0-	-6117	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	20794	-0-	-6686	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	19950	-0-	-6059	-0-	19950	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

05	3875	X	2919	-0-	-956	-0-	2913	2	6	9	N	5					52
06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	3466	2			N	-0-					52
07	3875	X	3318	-0-	-557	-0-	3318	2			N	-0-					52
08	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			N	-0-					52
09	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	3140	2			N	-0-					52
10	3503	X	2921	-0-	-582	-0-	2921	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

05	3007	X	2231	-0-	-776	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2064	-0-	-788	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2047	-0-	-563	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742 X	7353	-0-	-1389	-0-	7353	2			N	-0-					256
06	8460 X	6713	-0-	-1747	-0-	6713	2			N	-0-					256
07	8742 X	6788	-0-	-1954	-0-	6788	2			N	-0-					256
08	7812 X	7028	-0-	-784	-0-	7027	2	1	9	N	1	174	1			83
09	7560 X	6537	-0-	-1023	-0-	6463	2	74	9	N	67					150
10	7347 X	6375	-0-	-972	-0-	6305	2	70	9	N	64	184	1			30

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	4338	-0-	-498	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4279	-0-	-341	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4316	-0-	-458	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

05	5673 X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	4012	-0-	-1328	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	5288	-0-	-230	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	4850	-0-	-79	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4124	-0-	-496	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4473	-0-	-456	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

05	8153 X	7130	-0-	-1023	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	7441	-0-	-59	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	7176	-0-	-481	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
08	7192 X	6515	-0-	-677	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	6853	-0-	-107	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	7192 X	6589	-0-	-603	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4096	-0-	-734	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	3880	-0-	-1111	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	3592	-0-	-1275	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	3530	-0-	-1180	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3364	-0-	-883	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

05	14105 X	12298	-0-	-1807	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	13650 X	10511	-0-	-3139	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
07	13206 X	11365	-0-	-1841	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
08	12989 X	12141	-0-	-848	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
09	12240 X	10011	-0-	-2229	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
10	12307 X	9298	-0-	-3009	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

05	16802 X	13877	-0-	-2925	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
06	15270 X	12724	-0-	-2546	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
07	15376 X	11980	-0-	-3396	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
08	13299 X	12175	-0-	-1124	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
09	12870 X	11078	-0-	-1792	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
10	13299 X	10277	-0-	-3022	-0-	10277	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718 X	10011	-0-	-1707	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
06	10950 X	9041	-0-	-1909	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	10850 X	8598	-0-	-2252	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
08	10323 X	8135	-0-	-2188	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
09	9990 X	3857	-0-	-6133	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
*10	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

05	8835 X	8252	-0-	-583	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	8550 X	7740	-0-	-810	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	7165	-0-	-1205	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	7302	-0-	-1068	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	8100 X	6882	-0-	-1218	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	8246 X	6815	-0-	-1431	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

05	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

05	7192 X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	6210	-0-	-720	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	7068 X	6294	-0-	-774	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
08	6975 X	6080	-0-	-895	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	5774	-0-	-976	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	5162	-0-	-1379	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

05	9920 X	7555	-0-	-2365	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
06	8820 X	8365	-0-	-455	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	9114 X	7535	-0-	-1579	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
08	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
09	7710 X	7594	-0-	-116	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
10	7967 X	6740	-0-	-1227	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

05	6076 X	5124	-0-	-952	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	5105	-0-	-985	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	6293 X	5186	-0-	-1107	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	4900	-0-	-60	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4606	-0-	-194	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

05	11594 X	7166	-0-	-4428	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	11220 X	6127	-0-	-5093	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	11594 X	5204	-0-	-6390	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	10013 X	7510	-0-	-2503	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
09	9150 X	5871	-0-	-3279	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
*10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4389	-0-	-1346	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4286	-0-	-694	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3788	-0-	-1110	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3898	-0-	-876	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3241	-0-	-1379	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3589	-0-	-844	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

05	19468	X	16474	-0-	-2994	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15247	-0-	-2393	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	14564	-0-	-3261	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14618	-0-	-479	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13246	-0-	-1364	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	13831	-0-	-1266	-0-	13831	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

05	13516	X	10405	-0-	-3111	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9022	-0-	-3158	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	9505	-0-	-2492	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8836	-0-	-2262	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	6945	-0-	-3795	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	5463	-0-	-4953	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

05	7998	X	7053	-0-	-945	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6520	-0-	-1010	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5922	-0-	-1859	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6663	-0-	-405	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5755	-0-	-1085	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5243	-0-	-1825	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

05	12493	X	10670	-0-	-1823	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10069	-0-	-1961	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10061	-0-	-1843	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9892	-0-	-1082	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9287	-0-	-1333	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8679	-0-	-1985	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

05	13485	X	8447	-0-	-5038	-0-	40	1	8407	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	7250	-0-	-4420	-0-	47	1	7203	2	N	-0-					-0-
07	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	48	1	13816	2	N	-0-					-0-
08	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	49	1	11712	2	N	-0-					-0-
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	47	1	10955	2	N	-0-					-0-
*10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	49	1	10484	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

05	12803	X	10561	-0-	-2242	-0-	10558	2	3	9	N	3					73
06	11550	X	10306	-0-	-1244	-0-	10304	2	2	9	N	2					75
07	11532	X	9964	-0-	-1568	-0-	9964	2			N	-0-					75
08	10726	X	9306	-0-	-1420	-0-	9306	2			N	-0-					75
09	10380	X	9301	-0-	-1079	-0-	9301	2			N	-0-					75
10	10664	X	8637	-0-	-2027	-0-	8637	2			N	-0-					75

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4506	-0-	-1787	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5056	-0-	-1034	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3956	-0-	-1593	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4565	-0-	-775	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4357	-0-	-882	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

05	8928	X	5408	-0-	-3520	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5837	-0-	-2623	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	5827	-0-	-2450	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5748	-0-	-1692	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5328	-0-	-1692	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6009	-0-	-36	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

05	10633	X	10160	-0-	-473	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9273	-0-	-1017	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8862	-0-	-965	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
08	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
09	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8143	-0-	-196	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

05	12927	X	10806	-0-	-2121	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9914	-0-	-1966	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10515	-0-	-1265	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10246	-0-	-728	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9484	-0-	-1136	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9401	-0-	-1418	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

05	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
06	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
07	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
08	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
*10	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12284	2	61	9	N	55					207
06	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12417	2	110	9	N	100	190	1			117
07	11997	X	10966	-0-	-1031	-0-	10966	2			N	-0-					117
08	11997	X	11012	-0-	-985	-0-	11012	2			N	-0-					117
09	11610	X	10669	-0-	-941	-0-	10580	2	89	9	N	81					198
10	11997	X	10570	-0-	-1427	-0-	10569	2	1	9	N	1					199

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

05	9982	X	9928	-0-	-54	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8581	-0-	-1679	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8060	-0-	-2542	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8076	-0-	-2495	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7286	-0-	-2704	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6081	-0-	-3839	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36549 X	34210	-0-	-2339	-0-	34210	2			N	-0-					-0-
06	38460 X	20456	-0-	-18004	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	39742 X	5551	-0-	-34191	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	43893 X	43893	-0-	-0-	-0-	43893	2			N	-0-					-0-
09	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	35888	2			N	-0-					-0-
10	34224 X	32695	-0-	-1529	-0-	32695	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

05	5859 X	5261	-0-	-598	-0-	5261	3			N	-0-					80
06	6120 X	4989	-0-	-1131	-0-	4989	3			N	-0-					80
07	6324 X	5037	-0-	-1287	-0-	5037	3			N	-0-					80
08	5611 X	4916	-0-	-695	-0-	4916	3			N	-0-					80
09	5220 X	4705	-0-	-515	-0-	4705	3			N	-0-					80
10	5270 X	4571	-0-	-699	-0-	4571	3			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

05	12648 X	10272	-0-	-2376	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
06	11520 X	9009	-0-	-2511	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
07	11346 X	9916	-0-	-1430	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
08	10881 X	9257	-0-	-1624	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
09	10530 X	8109	-0-	-2421	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	10261 X	8616	-0-	-1645	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

05	17422 X	16624	-0-	-798	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
06	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
07	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
08	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
09	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	8835 X	4653	-0-	-4182	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

05	11687 X	7728	-0-	-3959	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
06	10740 X	7084	-0-	-3656	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	11098 X	6753	-0-	-4345	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
08	8618 X	6592	-0-	-2026	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	8340 X	5281	-0-	-3059	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	7719 X	5773	-0-	-1946	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

05	20615 X	14139	-0-	-6476	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
06	19950 X	13465	-0-	-6485	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
07	19096 X	12649	-0-	-6447	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
08	15128 X	12552	-0-	-2576	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	14610 X	11485	-0-	-3125	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	14136 X	12036	-0-	-2100	-0-	12036	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

05	26970 X	20907	-0-	-6063	-0-	20766	2	141	9	N	128	188	1			158
06	24030 X	19300	-0-	-4730	-0-	19272	2	28	9	N	25					183
07	23374 X	19075	-0-	-4299	-0-	18805	2	270	9	N	245	183	1			245
08	23033 X	19194	-0-	-3839	-0-	19096	2	98	9	N	89	185	1			149
09	22290 X	17697	-0-	-4593	-0-	17565	2	132	9	N	120	173	1			96
10	20894 X	17124	-0-	-3770	-0-	17019	2	105	9	N	95					191

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30349 X	17505	-0-	-12844	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
06	24660 X	16815	-0-	-7845	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
07	25482 X	18113	-0-	-7369	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
08	21049 X	17395	-0-	-3654	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
09	20310 X	17037	-0-	-3273	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
10	18104 X	16671	-0-	-1433	-0-	16671	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

05	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
07	8711 X	7921	-0-	-790	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
08	8525 X	7803	-0-	-722	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	8250 X	7007	-0-	-1243	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
10	8525 X	7200	-0-	-1325	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

05	16430 X	13458	-0-	-2972	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
06	14430 X	12806	-0-	-1624	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
07	14911 X	12919	-0-	-1992	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
08	13950 X	12592	-0-	-1358	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
09	13500 X	11805	-0-	-1695	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
10	13454 X	11481	-0-	-1973	-0-	11481	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

05	5735 X	4406	-0-	-1329	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4110	-0-	-960	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4394	-0-	-659	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	4135	-0-	-267	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

05	16399 X	11223	-0-	-5176	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
06	14580 X	10458	-0-	-4122	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
07	14849 X	10360	-0-	-4489	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
08	13051 X	10781	-0-	-2270	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	12630 X	10148	-0-	-2482	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
10	11222 X	9836	-0-	-1386	-0-	9836	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

05	9455 X	7561	-0-	-1894	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	8610 X	7056	-0-	-1554	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
07	8246 X	6933	-0-	-1313	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
08	7750 X	6865	-0-	-885	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
09	7320 X	6475	-0-	-845	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	7564 X	6207	-0-	-1357	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

05	39463 X	31549	-0-	-7914	-0-	31515	2	34	9	N	31					133
06	36870 X	31639	-0-	-5231	-0-	31613	2	26	9	N	24					157
07	33511 X	31051	-0-	-2460	-0-	30989	2	62	9	N	56	189	1			24
08	33480 X	29714	-0-	-3766	-0-	29711	2	3	9	N	3					27
09	31650 X	27066	-0-	-4584	-0-	27027	2	39	9	N	35					62
*10	36017 X	36017	-0-	-0-	-0-	36008	2	9	9	N	8					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	7022	-0-	-3177	-0-	7014	2	8	9	N	7					42
06	9180	X	6655	-0-	-2525	-0-	6655	2			N	-0-					42
07	10075	X	6793	-0-	-3282	-0-	6793	2			N	-0-					42
08	9796	X	6285	-0-	-3511	-0-	6285	2			N	-0-					42
09	9480	X	5818	-0-	-3662	-0-	5818	2			N	-0-					42
10	7037	X	5756	-0-	-1281	-0-	5756	2			N	-0-					42

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470

05	4340	X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2125	-0-	-2075	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2396	-0-	-1944	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1037	-0-	-2683	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	1627	-0-	-2000	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

05	9889	X	7642	-0-	-2247	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7092	-0-	-1788	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7127	-0-	-1522	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6778	-0-	-1592	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6320	-0-	-1480	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6369	-0-	-1288	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

05	18166	X	13283	-0-	-4883	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12484	-0-	-3236	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	12225	-0-	-3213	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	11652	-0-	-1647	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11178	-0-	-1662	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10662	-0-	-2606	-0-	10662	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

05	14942	X	12641	-0-	-2301	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	11107	-0-	-3353	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11159	-0-	-3783	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11140	-0-	-1973	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10131	-0-	-2559	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9381	-0-	-3267	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

05	84909	X	60291	-0-	-24618	-0-	60291	2			N	-0-					118
06	69300	X	53954	-0-	-15346	-0-	53952	2	2	9	N	2					120
07	68696	X	52429	-0-	-16267	-0-	52429	2			N	-0-					120
08	51708	X	49624	-0-	-2084	-0-	49624	2			N	-0-					120
09	50040	X	46188	-0-	-3852	-0-	46188	2			N	-0-					120
10	51708	X	44836	-0-	-6872	-0-	44836	2			N	-0-					120

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

05	5828	X	3020	-0-	-2808	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3171	-0-	-1809	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2523	-0-	-2592	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2180	-0-	-455	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	11434	-0-	-3116	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	10873	-0-	-8316	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	13604	-0-	-5554	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	13236	-0-	-5304	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	13591	-0-	-3552	-0-	13591	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

05	13516	X	13286	-0-	-230	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10049	-0-	-3031	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	9442	-0-	-4074	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	9363	-0-	-3719	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	8726	-0-	-3934	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	8859	-0-	-4223	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

05	21142	X	16423	-0-	-4719	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	15010	-0-	-3950	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	13318	-0-	-6274	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14763	-0-	-1450	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13228	-0-	-2462	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	11859	-0-	-4354	-0-	11859	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

05	13578	X	7149	-0-	-6429	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	6987	-0-	-5553	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	7169	-0-	-5386	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	6502	-0-	-4286	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5141	-0-	-3139	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4779	-0-	-2444	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

05	127565	X	58847	-0-	-68718	-0-	58847	2			N	-0-					-0-
06	110610	X	50907	-0-	-59703	-0-	50907	2			N	-0-					-0-
07	85033	X	47064	-0-	-37969	-0-	47064	2			N	-0-					-0-
08	47275	X	41557	-0-	-5718	-0-	41557	2			N	-0-					-0-
09	45750	X	39278	-0-	-6472	-0-	39278	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	36251	-0-	-11024	-0-	36251	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

05	19623	X	12831	-0-	-6792	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	9106	-0-	-9854	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	5945	-0-	-10361	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	1246	-0-	-12301	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
10	12834	X	5	-0-	-12829	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

05	7595	X	6669	-0-	-926	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6503	-0-	-286	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6111	-0-	-879	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5603	-0-	-1620	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	133376	-0-	133376	868349	133172	2	204	9	N	185	182	1			118
06	0	Z	119588	-0-	119588	987937	119466	2	122	9	N	111	187	1			42
07	T. A.		118159	-0-	118159	1106096	117971	2	188	9	N	171	193	1			20
08	T. A.		109362	-0-	109362	1215458	109220	2	142	9	N	129					149
09	T. A.		100641	-0-	100641	1316099	100455	2	186	9	N	169	194	1			124
10	T. A.		97673	-0-	97673	1413772	97488	2	185	9	N	168	181	1			111

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

04	0		36361	-0-	36361	36361	36361	2			N	-0-					-0-
05	0		178960	-0-	178960	215321	178960	2			N	-0-					-0-
06	0		164147	-0-	164147	379468	164147	2			N	-0-					-0-
*07	520793	X	141325	-0-	-379468	-0-	141325	2			N	-0-					-0-
08	189410	X	128587	-0-	-60823	-0-	128587	2			N	-0-					-0-
09	183300	X	102058	-0-	-81242	-0-	101903	2	155	9	N	141					141
10	189410	X	88045	-0-	-101365	-0-	87980	2	65	9	N	59					200

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

05	2325	X	1606	-0-	-719	-0-	489	1	1117	2	N	-0-					2
06	1920	X	1349	-0-	-571	-0-	473	1	876	2	N	-0-					2
07	1922	X	1423	-0-	-499	-0-	489	1	934	2	N	-0-					2
08	1922	X	1506	-0-	-416	-0-	473	1	1033	2	N	-0-					2
09	1680	X	1235	-0-	-445	-0-	458	1	777	2	N	-0-					2
10	1612	X	847	-0-	-765	-0-	473	1	374	2	N	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1726	-0-	-692	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	1833	-0-	-864	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1792	-0-	-338	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3678	-0-	-132	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	2700	-0-	-1423	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	2136	-0-	-1854	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	1421	-0-	-2702	-0-	1421	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

05	13578 X	11945	-0-	-1633	-0-	11945	2		N	-0-			80
06	12360 X	11347	-0-	-1013	-0-	11347	2		N	-0-			80
07	12431 X	11866	-0-	-565	-0-	11866	2		N	-0-			80
08	12059 X	11476	-0-	-583	-0-	11476	2		N	-0-			80
09	11670 X	9848	-0-	-1822	-0-	9848	2		N	-0-			80
10	11935 X	10974	-0-	-961	-0-	10974	2		N	-0-			80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	9	-0-	-2099	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1158	-0-	-702	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1001	-0-	-611	-0-	1001	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363 X	4338	-0-	-1025	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4068	-0-	-822	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4050	-0-	-879	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	3929	-0-	-504	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	3643	-0-	-647	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

05	4960 X	3468	-0-	-1492	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3564	-0-	-1236	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	2878	-0-	-1493	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	2700	-0-	-927	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	2218	-0-	-1292	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	482	-0-	-3145	-0-	482	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					15
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					15
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					15
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					15
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

05	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	489	1	6708	2	N	6	6	8			12
						7	9									
06	6600 X	3934	-0-	-2666	-0-	473	1	3454	2	N	6	6	8			12
						7	9									
07	6820 X	6596	-0-	-224	-0-	489	1	6103	2	N	4	4	8			12
						4	9									
08	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	473	1	6874	2	N	11	11	8			12
						12	9									
09	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	458	1	6370	2	N	-0-					12
*10	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	473	1	7651	2	N	8	8	8			12
						9	9									

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	489	1	4269	2	N	3	3	8			194
							3	9									
06	4560	X	3323	-0-	-1237	-0-	473	1	2814	2	N	33	5	8			222
							36	9									
07	4743	X	3866	-0-	-877	-0-	489	1	3368	2	N	8	161	1	1	8	68
							9	9									
08	4774	X	3736	-0-	-1038	-0-	473	1	3244	2	N	17	3	8			82
							19	9									
09	4620	X	2823	-0-	-1797	-0-	458	1	2339	2	N	24	1	8			105
							26	9									
10	4774	X	3571	-0-	-1203	-0-	473	1	3067	2	N	28	4	8			129
							31	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7420 - 7598

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266311 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 7627 - 7633

05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					13
06	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			Y	-0-					13
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					13
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
10	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					13

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	17	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	17	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	22	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	15	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	16	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	13	1	1088	2	N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					15
06	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-					15
07	3224	X	1033	-0-	-2191	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-					15
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					15
09	3180	X	3044	-0-	-136	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-					15
10	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	23	1	2294	2	Y	-0-					15

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	6	1	640	2	N	-0-					64
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	6	1	595	2	N	-0-					64
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	6	1	554	2	N	-0-					64
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	5	1	542	2	N	-0-					64
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	5	1	547	2	N	-0-					64
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	4	1	421	2	N	-0-					64

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 169950 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 7663 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4670 - 4815

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	306	1	2475	2	N	-0-					40
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	365	1	2730	2	N	-0-					40
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	438	1	2844	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	436	1	2516	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	452	1	2383	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	388	1	2825	2	N	-0-					40

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	18	1	149	2	N	-0-					5
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	29	1	220	2	N	-0-					5
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	8	1	55	2	N	1	1	8			5
							1	9									
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	16	1	91	2	N	-0-					5
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	19	1	98	2	N	-0-					5
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					5

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	991	-0-	-218	-0-	109	1	882	2	N	-0-					104
06	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	124	1	928	2	N	-0-					104
07	1271	N	910	-0-	-361	-0-	121	1	788	2	N	1	1	8			104
							1	9									
08	992	N	684	-0-	-308	-0-	101	1	583	2	N	-0-					104
09	1050	N	815	-0-	-235	-0-	130	1	685	2	N	-0-					104
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	209	1	1525	2	N	-0-					104

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	172	1	1394	2	N	4	4	8			104
							4	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	231	1	1731	2	N	-0-					104
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	193	1	1252	2	N	5	5	8			104
							6	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	271	1	1560	2	N	4	4	8			104
							4	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	261	1	1375	2	N	6	6	8			104
							7	9									
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	195	1	1417	2	N	-0-					104

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	267	1	2161	2	N	-0-					16
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	214	1	1605	2	N	-0-					16
07	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	258	1	1673	2	N	2	2	8			16
							2	9									
08	2418	N	1682	-0-	-736	-0-	248	1	1432	2	N	2	2	8			16
							2	9									
09	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	235	1	1239	2	N	3	3	8			16
							3	9									
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	222	1	1620	2	N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

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

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					79
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					79
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					79
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					79
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					79
*10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
06	17130 X	10950	-0-	-6180	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
07	15531 X	10140	-0-	-5391	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
08	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
09	11520 X	9116	-0-	-2404	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
10	11873 X	9269	-0-	-2604	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

05	6944 X	6116	-0-	-828	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	6720 X	5927	-0-	-793	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6216	-0-	-666	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
08	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
*10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	21	-0-	-1591	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*10	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

05	9672 X	9485	-0-	-187	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	8715	-0-	-645	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	9672 X	8578	-0-	-1094	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	8928 X	8211	-0-	-717	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
09	8640 X	8114	-0-	-526	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
10	8928 X	8014	-0-	-914	-0-	8014	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2108	-0-	-930	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2153	-0-	-885	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	1920	-0-	-1020	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

05	15221 X	11653	-0-	-3568	-0-	11653	2		N	-0-			-0-
06	14460 X	10983	-0-	-3477	-0-	10983	2		N	-0-			-0-
07	14291 X	10328	-0-	-3963	-0-	10328	2		N	-0-			-0-
08	12307 X	9458	-0-	-2849	-0-	9458	2		N	-0-			-0-
09	11850 X	8438	-0-	-3412	-0-	8438	2		N	-0-			-0-
10	11656 X	8332	-0-	-3324	-0-	8332	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

05	4309 X	43	-0-	-4266	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	31	-0-	-4139	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	62	-0-	-4247	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	166	1	1345	2	N	5	5	8			9
						6	9									
06	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	167	1	1251	2	N	-0-					9
07	1426 N	1123	-0-	-303	-0-	149	1	970	2	N	4	4	8			9
						4	9									
08	1519 N	390	-0-	-1129	-0-	58	1	332	2	N	-0-					9
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					9
*10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	1	1	8			9
						1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

05	INC G-10	2026	-0-	2026	8840	108	1	1841	2	Y	70					70
						77	9									
06	INC G-10	2209	-0-	2209	11049	95	1	2070	2	Y	40					110
						44	9									
07	INC G-10	2289	-0-	2289	13338	123	1	2133	2	Y	30					140
						33	9									
08	3100 N	1816	-0-	-1284	12054	111	1	1661	2	Y	40					180
						44	9									
*09	3000 N	1932	-0-	-1068	10986	126	1	1795	2	Y	10					190
						11	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10986					Y	NO RPT					190

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	552	1	627	2	N	33					167
						36	9									
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	621	1	684	2	N	32	184	1			15
						35	9									
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	690	1	898	2	N	10					25
						11	9									
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	667	1	898	2	N	5					30
						6	9									
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	575	1	924	2	N	17					47
						19	9									
*10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	713	1	1045	2	N	17					64
						19	9									

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

05	558 #	417	-0-	-141	-0-	18	1	399	2	N	-0-					56
06	540 #	106	-0-	-434	-0-	4	1	94	2	N	7					63
						8	9									
07	558 #	516	-0-	-42	-0-	22	1	494	2	N	-0-					63
08	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	N	-0-					63
09	796 R	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-					63
*10	837 R	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	N	-0-					63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347

LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	344	1	835	2	N	6					82
							7	9									
06	1080	N	865	-0-	-215	-0-	329	1	530	2	N	5					87
							6	9									
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	319	1	681	2	N	5					92
							6	9									
08	1178	N	822	-0-	-356	-0-	290	1	523	2	N	8					100
							9	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	228	1	348	2	N	8					108
							9	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					108

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	381	1	924	2	N	5					72
							6	9									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	313	1	504	2	N	3					75
							3	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	328	1	700	2	N	5					80
							6	9									
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	350	1	631	2	N	5					85
							6	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	410	1	626	2	N	5					90
							6	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					90

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					94
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-					94
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-					94
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	14	1	25	2	N	-0-					94
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	N	-0-					94
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	109	1	264	2	N	2					97
							2	9									
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	140	1	225	2	N	3					100
							3	9									
07	806	N	542	-0-	-264	-0-	171	1	365	2	N	5					105
							6	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	165	1	297	2	N	5					110
							6	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	171	1	261	2	N	7					117
							8	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					117

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

05	775 N	181	-0-	-594	-0-	53	1	128	2	N	-0-			204
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	81	1	131	2	N	-0-			204
07	744 N	225	-0-	-519	-0-	72	1	153	2	N	-0-			204
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	93	1	167	2	N	-0-			204
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	61	1	93	2	N	-0-			204
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

05	1643 X	1359	-0-	-284	-0-	268	1	1091	2	N	-0-			-0-
06	1710 X	1465	-0-	-245	-0-	290	1	1175	2	N	-0-			-0-
07	1767 X	1475	-0-	-292	-0-	296	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	1767 X	1135	-0-	-632	-0-	310	1	825	2	N	-0-			-0-
09	1470 X	1232	-0-	-238	-0-	281	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1519 X	1249	-0-	-270	-0-	276	1	973	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
06	300 N	118	-0-	-182	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	N	-0-			-0-
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

05	1333 X	1321	-0-	-12	-0-	244	1	1077	2	N	-0-			-0-
06	1290 X	1215	-0-	-75	-0-	234	1	981	2	N	-0-			-0-
07	1240 X	1058	-0-	-182	-0-	217	1	841	2	N	-0-			-0-
08	1333 X	1065	-0-	-268	-0-	174	1	891	2	N	-0-			-0-
09	1290 X	1223	-0-	-67	-0-	247	1	976	2	N	-0-			-0-
10	1333 X	1130	-0-	-203	-0-	220	1	910	2	N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

05	1953	X	1045	-0-	-908	-0-	338	1	706	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	1890	X	880	-0-	-1010	-0-	319	1	561	2	N	-0-					43
07	1457	X	767	-0-	-690	-0-	238	1	529	2	N	-0-					43
08	1457	X	655	-0-	-802	-0-	158	1	497	2	N	-0-					43
09	1020	X	597	-0-	-423	-0-	219	1	378	2	N	-0-					43
10	1054	X	500	-0-	-554	-0-	187	1	313	2	N	-0-					43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

05	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	998	1	2433	2	N	-0-					89
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	960	1	2457	2	N	-0-					89
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1057	1	2584	2	N	-0-					89
08	3565	X	2857	-0-	-708	-0-	1120	1	1737	2	N	-0-					89
09	3450	X	1684	-0-	-1766	-0-	905	1	779	2	N	-0-					89
*10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	655	1	3062	2	N	-0-					89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

05	7781	X	1226	-0-	-6555	-0-	357	1	869	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	1288	-0-	-6242	-0-	362	1	926	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	1277	-0-	-6504	-0-	371	1	906	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	1123	-0-	-6658	-0-	440	1	683	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	700	-0-	-6830	-0-	376	1	324	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	210	1	983	2	N	-0-					-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			378
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			409
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882 X	5140	-0-	-1742	-0-	707	1	4420	2	N	12					120
						13	9									
06	6060 X	4364	-0-	-1696	-0-	684	1	3663	2	N	15					135
						17	9									
07	5983 X	5023	-0-	-960	-0-	707	1	4294	2	N	20					155
						22	9									
08	5704 X	4426	-0-	-1278	-0-	707	1	3702	2	N	15					170
						17	9									
09	5520 X	4431	-0-	-1089	-0-	684	1	3729	2	N	16					186
						18	9									
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					186

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464 X	858	-0-	-3606	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	4320 X	385	-0-	-3935	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	378	-0-	-3745	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	1240 X	444	-0-	-796	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	1140 X	428	-0-	-712	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	868 X	477	-0-	-391	-0-	477	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

05	6293 X	3247	-0-	-3046	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	5970 X	1916	-0-	-4054	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
07	5859 X	1937	-0-	-3922	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	3255 X	1922	-0-	-1333	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
09	3150 X	1979	-0-	-1171	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	1102	-0-	-2153	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

05	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
06	3240 X	3052	-0-	-188	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
*10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

05	1891 N	287	-0-	-1604	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	49	-0-	-1571	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	27	-0-	-1306	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

05	1581 X	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1530 X	1008	-0-	-522	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1581 X	1086	-0-	-495	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

05	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	939	-0-	-171	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

05	2635 X	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2550 X	2325	-0-	-225	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2635 X	2305	-0-	-330	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
*10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
06	5340 X	4595	-0-	-745	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
07	7440 X	3611	-0-	-3829	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	6696 X	5068	-0-	-1628	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
09	6480 X	5529	-0-	-951	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
10	6696 X	5170	-0-	-1526	-0-	5170	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

05	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
08	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
09	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
*10	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

05	5828 X	4646	-0-	-1182	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
06	5640 X	4852	-0-	-788	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
07	5828 X	4661	-0-	-1167	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
*10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

05	5177 X	3840	-0-	-1337	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
06	4800 X	3940	-0-	-860	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
07	4588 X	3610	-0-	-978	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09	3600 X	3318	-0-	-282	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
10	3720 X	3118	-0-	-602	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

05	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
06	9990 X	9711	-0-	-279	-0-	9711	3			N	-0-					-0-
07	10323 X	9864	-0-	-459	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
08	10013 X	9912	-0-	-101	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
09	9690 X	8452	-0-	-1238	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
10	10013 X	9100	-0-	-913	-0-	9100	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

05	4185 X	2228	-0-	-1957	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	3990 X	2987	-0-	-1003	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3937 X	3546	-0-	-391	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

05	5611 X	5554	-0-	-57	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
06	5430 X	4480	-0-	-950	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
07	5549 X	4840	-0-	-709	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
08	4867 X	4407	-0-	-460	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
09	4710 X	4412	-0-	-298	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
10	4867 X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1423	-0-	-587	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

05	6541	X	5476	-0-	-1065	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5309	-0-	-1021	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5532	-0-	-1009	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4406	-0-	-678	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	4922	-0-	-838	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5154	-0-	-209	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5040	-0-	-323	-0-	5040	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
07	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6396	-0-	-796	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6462	-0-	-498	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6673	-0-	-519	-0-	6673	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

05	17825	X	17003	-0-	-822	-0-	17003	3			N	-0-					-0-
06	17250	X	15030	-0-	-2220	-0-	15030	3			N	-0-					-0-
07	17825	X	14608	-0-	-3217	-0-	14608	3			N	-0-					-0-
08	15779	X	14103	-0-	-1676	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
09	15270	X	13165	-0-	-2105	-0-	13165	3			N	-0-					-0-
10	15779	X	2839	-0-	-12940	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

05	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
06	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	10647	-0-	-234	-0-	10647	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	10113	-0-	-334	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9663	-0-	-447	-0-	9663	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9763	-0-	-684	-0-	9763	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

05	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	3			N	-0-					-0-
06	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	19319	3			N	-0-					-0-
07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19831	3			N	-0-					-0-
08	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18576	3			N	-0-					-0-
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	3			N	-0-					-0-
*10	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	16837	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	518	-0-	-1032	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	201	-0-	-1299	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

05	5022	X	3670	-0-	-1352	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	2045	-0-	-2915	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

05	9703	X	5858	-0-	-3845	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	4898	-0-	-4492	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	5393	-0-	-4310	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
08	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	3			N	-0-					-0-
09	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	3			N	-0-					-0-
*10	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

05	10308	X	3044	-0-	-7264	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	186	X	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	1705	-0-	-3785	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3203	-0-	-847	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3113	-0-	-1072	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	3234	-0-	-2129	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	2525	-0-	-2665	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3130	-0-	-1148	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	330	X	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

05	12338	X	10209	-0-	-2129	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	9949	-0-	-1991	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	10249	-0-	-2089	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	10153	-0-	-139	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	9417	-0-	-543	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
*10	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471 X	6205	-0-	-1266	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
06	7230 X	4121	-0-	-3109	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
07	7471 X	1822	-0-	-5649	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	7409 X	301	-0-	-7108	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	7170 X	153	-0-	-7017	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	6200 X	348	-0-	-5852	-0-	348	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3951	-0-	851	851	3951	3			N	-0-					-0-
09	4761 X	3910	-0-	-851	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
*10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

05	682 N	509	-0-	-173	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

05	6107 X	5580	-0-	-527	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
06	5910 X	4970	-0-	-940	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
07	5859 X	5200	-0-	-659	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	5859 X	4940	-0-	-919	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	5400 X	4768	-0-	-632	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	5580 X	4742	-0-	-838	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

05	16740 X	5877	-0-	-10863	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
06	16200 X	2555	-0-	-13645	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
08	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
09	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					-0-
*10	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

05	7842 X	5586	-0-	-2256	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
08	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
09	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
*10	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
07	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
08	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
09	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
*10	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3			N	-0-					-0-
06	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
07	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
08	12338 X	8517	-0-	-3821	-0-	8517	3			N	-0-					-0-
09	11940 X	8198	-0-	-3742	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
10	12090 X	7661	-0-	-4429	-0-	7661	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	85	-0-	-1465	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	660 N	61	-0-	-599	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

05	15283 X	14903	-0-	-380	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
06	14670 X	13244	-0-	-1426	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
07	15283 X	12502	-0-	-2781	-0-	12502	3			N	-0-					-0-
08	14663 X	12039	-0-	-2624	-0-	12039	3			N	-0-					-0-
09	14190 X	11504	-0-	-2686	-0-	11504	3			N	-0-					-0-
10	14663 X	11367	-0-	-3296	-0-	11367	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	484	371	1	215
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, EMMA K. WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			52
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			52
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2	N	-0-			52
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			52
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

05	1209 X	800	-0-	-409	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	1170 X	885	-0-	-285	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1209 X	784	-0-	-425	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	930 X	702	-0-	-228	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	900 X	390	-0-	-510	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

05	1302 X	1044	-0-	-258	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1085 X	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

05	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	3690 X	3439	-0-	-251	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	3813 X	3488	-0-	-325	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	3319	-0-	-371	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
10	3627 X	3588	-0-	-39	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

05	9145 X	7984	-0-	-1161	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
06	8850 X	8592	-0-	-258	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
07	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	3			N	-0-					-0-
08	9610 X	8326	-0-	-1284	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
09	9300 X	8939	-0-	-361	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
10	9610 X	8092	-0-	-1518	-0-	8092	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	2730 X	1965	-0-	-765	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	3069 X	2424	-0-	-645	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
09	2970 X	2312	-0-	-658	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
*10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	900	N	592	-0-	-308	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-					-0-
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					-0-
07	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
08	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
09	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	3			N	-0-					-0-
*10	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
*10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

05	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
*10	2930 N	2735	-0-	-195	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

05	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
*10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	2311	-0-	-1099	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2692	-0-	-248	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
08	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3136	-0-	136	136	3136	3			N	-0-					-0-
10	2821 N	2361	-0-	-460	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

05	1767 X	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1770 X	1340	-0-	-430	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1891 X	1434	-0-	-457	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1891 X	944	-0-	-947	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	1830 X	1600	-0-	-230	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

05	4557 X	2324	-0-	-2233	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	5880 X	2242	-0-	-3638	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	6076 X	2084	-0-	-3992	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
08	5332 X	1349	-0-	-3983	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	2370 X	1448	-0-	-922	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	2325 X	2080	-0-	-245	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

05	4216 X	1701	-0-	-2515	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	3870 X	1751	-0-	-2119	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	3999 X	1945	-0-	-2054	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2310 X	2173	-0-	-137	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

05	2511 X	1929	-0-	-582	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
09	2460 X	2032	-0-	-428	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1214	-0-	-801	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1455	-0-	-932	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	505	-0-	-952	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -3) WELL #: 5 RRCID -> 106990 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8536 - 9702

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	964	-0-	-586	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	350	-0-	-1630	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	390	-0-	-881	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1687	-0-	-235	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	906	-0-	-768	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	876	-0-	-594	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596 X	3269	-0-	-327	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	3185	-0-	-295	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3751 X	2956	-0-	-795	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3751 X	3138	-0-	-613	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	3630 X	2234	-0-	-1396	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	4230 X	4092	-0-	-138	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4836 X	4081	-0-	-755	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
08	4743 X	3876	-0-	-867	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
09	4590 X	4074	-0-	-516	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
10	4557 X	3574	-0-	-983	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
08	2635 X	1890	-0-	-745	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	2550 X	2008	-0-	-542	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2635 X	2195	-0-	-440	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

05	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	390 N	151	-0-	-239	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

05	4309 X	3220	-0-	-1089	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
06	4170 X	2485	-0-	-1685	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	4309 X	2954	-0-	-1355	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3534 X	2811	-0-	-723	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
10	3224 X	2285	-0-	-939	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

05	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3084	-0-	-216	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2728	-0-	-542	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2067	-0-	-537	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

05	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2544	-0-	-1207	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2320	-0-	-1310	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	2351	-0-	-842	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	2547	-0-	-543	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	1831	-0-	-1362	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	3410 X	2091	-0-	-1319	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	3300 X	2097	-0-	-1203	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

05	6448 X	4895	-0-	-1553	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
06	6900 X	5359	-0-	-1541	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
07	7130 X	5269	-0-	-1861	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
08	5673 X	5533	-0-	-140	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
09	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
*10	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

05	4743 X	4180	-0-	-563	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	4590 X	3351	-0-	-1239	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
*10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

05	4557 X	4040	-0-	-517	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	4710 X	3134	-0-	-1576	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	3506	-0-	-1361	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	4154 X	2825	-0-	-1329	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	4020 X	3094	-0-	-926	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	4030 X	2808	-0-	-1222	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3420 X	2968	-0-	-452	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*10	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 N	349	-0-	-643	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	739	-0-	-501	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	834	-0-	-516	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	625	-0-	-832	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

05	4340	X	3865	-0-	-475	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

05	2666	X	2140	-0-	-526	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

05	1612	N	1163	-0-	-449	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	848	-0-	-262	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

05	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1987	-0-	-953	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1696	-0-	-1342	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	5152	-0-	2052	2052	5152	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	6191	-0-	3191	5243	6191	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2061	-0-	-1039	4204	2061	3		N	-0-			-0-
08	5841 X	1637	-0-	-4204	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
09	2670 X	1831	-0-	-839	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
10	2759 X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3		N	-0-			-0-
07	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3		N	-0-			-0-
08	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3		N	-0-			-0-
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3		N	-0-			-0-
*10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

05	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3		N	-0-			-0-
06	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3		N	-0-			-0-
07	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3		N	-0-			-0-
08	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3		N	-0-			-0-
09	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3		N	-0-			-0-
*10	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3		N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

05	8463 X	7752	-0-	-711	-0-	7752	3		N	-0-			-0-
06	8190 X	6865	-0-	-1325	-0-	6865	3		N	-0-			-0-
07	8463 X	5695	-0-	-2768	-0-	5695	3		N	-0-			-0-
08	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	3		N	-0-			-0-
09	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3		N	-0-			-0-
10	7750 X	7538	-0-	-212	-0-	7538	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
*10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922 #	1036	-0-	-886	-0-	994	2	42	9	Y	38					64
06	1860 #	910	-0-	-950	-0-	864	2	46	9	Y	42	55	1			51
07	1922 #	672	-0-	-1250	-0-	660	2	12	9	Y	11					62
08	891 R	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1	2	1			61
09	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	2035	2	57	9	Y	52					113
*10	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1902	2	28	9	Y	25	98	1			40

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

05	2263 #	1113	-0-	-1150	-0-	1014	2	99	9	Y	90					160
06	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2317	2	122	9	Y	111	131	1			140
07	2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	Y	39					179
08	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2089	2	103	9	Y	94	184	1			89
09	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1679	2	40	9	Y	36					125
*10	1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	1908	2	30	9	Y	27	81	1			71

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

05	62 #	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y	1					19
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	Y	8	2	1			25
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					27
08	296 R	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	8	1			23
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3					26
*10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	6	1			21

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1300	2	86	9	N	78					257
06	1080 N	542	-0-	-538	-0-	488	2	54	9	N	49	182	1			124
07	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	1261	2	62	9	N	56					180
08	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	999	2	52	9	N	47					227
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	801	2	36	9	N	33					260
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1167	2	37	9	N	34	196	1			98

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55				Y	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 185957 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7765 - 7789

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1380 N	911	-0-	-469	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

05	2697 X	1174	-0-	-1523	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	2610 X	1944	-0-	-666	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
07	2697 X	1356	-0-	-1341	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	1922 X	1640	-0-	-282	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

05	2015 X	217	-0-	-1798	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
07	2015 N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1435	-0-	-185	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

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

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
06	4200 X	2345	-0-	-1855	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	1714	-0-	-2626	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
08	3875 X	2107	-0-	-1768	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
09	3750 X	1986	-0-	-1764	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	819	-0-	-638	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	868	-0-	-332	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	255	-0-	-551	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

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

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BLAKE, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

05	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	244	-0-	-314	-0-	237	3	7	9	Y	6	5	0			1
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
*09	450 N	263	-0-	-187	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	52	-0-	-196	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	660 N	337	-0-	-323	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	411	3	146	9	Y	133	137	0			10
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	507	3	190	9	Y	173	171	0			12
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	428	3	174	9	Y	158	161	0			9
08	558 N	462	-0-	-96	-0-	309	3	153	9	Y	139	135	0			13
*09	660 N	294	-0-	-366	-0-	221	3	73	9	Y	66	76	0			3
10	589 N	287	-0-	-302	-0-	264	3	23	9	Y	21	23	0			1

VAN (SUB-CLARKSVILLE) 93042 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 3 U RRCID -> 205903 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2460 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45
06	390 X	329	-0-	-61	-0-	303	2	26	9	N	24					69
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	803	2	39	9	N	35					104
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	207	2	15	9	N	14					118
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					119
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					119

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 #	424	-0-	-10	-0-	399	2	25	9	N	23					246
06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	524	2	25	9	N	23	120	1			149
07	434 #	324	-0-	-110	-0-	304	2	20	9	N	18					167
08	434 #	287	-0-	-147	-0-	268	2	19	9	N	17					184
09	540 #	308	-0-	-232	-0-	286	2	22	9	N	20					204
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					204

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

05	1178 X	384	-0-	-794	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1140 X	6	-0-	-1134	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	713 X	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	713 X	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	600 X	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	422	-0-	-808	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
08	806 N	509	-0-	-297	-0-	15	1	494	2	N	-0-					-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-					-0-
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

05	38502 #	32460	-0-	-6042	-0-	32460	3			N	-0-					-0-
06	37260 #	33842	-0-	-3418	-0-	33842	3			N	-0-					-0-
07	34627 #	31158	-0-	-3469	-0-	31158	3			N	-0-					-0-
08	34627 #	28748	-0-	-5879	-0-	28748	3			N	-0-					-0-
09	33840 #	28698	-0-	-5142	-0-	28698	3			N	-0-					-0-
10	34968 #	28728	-0-	-6240	-0-	28728	3			N	-0-					-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

05	3286 #	2916	-0-	-370	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3180 #	2817	-0-	-363	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2976 #	2864	-0-	-112	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	2976 #	2854	-0-	-122	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	2850 #	2740	-0-	-110	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	2914 #	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	61259 X	61259	-0-	-0-	-0-	61259	3			N	-0-			-0-
06	53655 X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	3			N	-0-			-0-
07	53320 X	52649	-0-	-671	-0-	52649	3			N	-0-			-0-
08	50888 X	50888	-0-	-0-	-0-	50888	3			N	-0-			-0-
09	58230 X	53692	-0-	-4538	-0-	53692	3			N	-0-			-0-
10	60171 X	55918	-0-	-4253	-0-	55918	3			N	-0-			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

05	92330 X	92330	-0-	-0-	-0-	92330	3			N	-0-			-0-
06	92830 X	92830	-0-	-0-	-0-	92830	3			N	-0-			-0-
07	86375 X	86375	-0-	-0-	-0-	86375	3			N	-0-			-0-
08	82270 X	82270	-0-	-0-	-0-	82270	3			N	-0-			-0-
09	87060 X	80279	-0-	-6781	-0-	80279	3			N	-0-			-0-
10	89962 X	86963	-0-	-2999	-0-	86963	3			N	-0-			-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	1			60
						1	9							
06	1050 N	761	-0-	-289	-0-	98	1	662	2	N	1			61
						1	9							
07	1085 N	879	-0-	-206	-0-	122	1	757	2	N	-0-			61
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	160	1	1012	2	N	1			62
						1	9							
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	144	1	977	2	N	-0-			62
*10	868 N	562	-0-	-306	-0-	89	1	473	2	N	-0-			62

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	423	1	3057	2	N	45			255
						50	9							
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	433	1	2923	2	N	27			282
						30	9							
07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	549	1	3413	2	N	-0-			282
08	3534 X	3291	-0-	-243	-0-	447	1	2818	2	N	24	188	1	118
						26	9							
09	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	599	1	4052	2	N	35			153
						39	9							
*10	3968 X	3373	-0-	-595	-0-	525	1	2791	2	N	52			205
						57	9							

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	368	1	2660	2	N	36					140
							40	9									
06	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	369	1	2486	2	N	40					180
							44	9									
07	3503	X	1868	-0-	-1635	-0-	259	1	1609	2	N	-0-					180
08	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	323	1	2034	2	N	42					222
							46	9									
09	2970	X	1243	-0-	-1727	-0-	157	1	1056	2	N	27					249
							30	9									
*10	3069	X	2000	-0-	-1069	-0-	316	1	1678	2	N	5					254
							6	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

05	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	2529	3	22	9	N	20	191	1			105
06	2820	X	2006	-0-	-814	-0-	1998	3	8	9	N	7					112
07	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	2144	3	23	9	N	21					133
08	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	2102	3	9	9	N	8					141
09	2460	X	1947	-0-	-513	-0-	1939	3	8	9	N	7					148
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					148

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					35
06	90	X	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	3	N	-0-					35
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
08	93	X	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	3	N	-0-					35
09	60	X	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	N	-0-					35
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					44
06	60	X	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	3	N	-0-					44
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
08	62	X	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-					44
09	60	X	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	3	N	-0-					44
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5861	2	35	9	N	32					173
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5199	2	23	9	N	21					194
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6192	2	30	9	N	27	172	1			49
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6197	2	28	9	N	25					74
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5859	2	26	9	N	24					98
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4823	2	31	9	N	28					126

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2789	2	32	9	N	29					130
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	N	30					160
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2627	2	58	9	N	53					213
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2649	2	15	9	N	14	162	1			65
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					65
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2661	2	28	9	N	25					90

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7846	2	124	9	N	113					209
06	7530 X	7086	-0-	-444	-0-	6996	2	90	9	N	82	177	1			114
07	7719 X	7538	-0-	-181	-0-	7432	2	106	9	N	96	188	1			22
08	7843 X	7144	-0-	-699	-0-	7060	2	84	9	N	76					98
09	7590 X	6750	-0-	-840	-0-	6661	2	89	9	N	81					179
10	7843 X	7087	-0-	-756	-0-	6978	2	109	9	N	99	190	1			88

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					48
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	7	1	31	3	N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					48
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

05	589 #	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	570 #	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	589 #	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	558 #	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	510 #	340	-0-	-170	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	527 #	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					-0-