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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

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

CARR RESOURCES, INC. 135180

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
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

CREST RESOURCES, INC. 189901

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

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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

CLOAT WELL #: 1 RRCID -> 241140 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 16415 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 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
04	T. A.	502552	-0-	502552	2898654	502552	2			N	-0-					-0-
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-

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	37966 X	37966	-0-	-0-	-0-	37966	3		N	-0-			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
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

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

04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10			124
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

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

04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	556	2	14	9	N	13					197
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

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

04	1740 #	1449	-0-	-291	-0-	1386	2	63	9	N	57					187
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

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

04	1050 #	1003	-0-	-47	-0-	944	2	59	9	N	54	186	1			141
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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
04	300 #	118	-0-	-182	-0-	5	1	60	2	N	48					307
						53	9									
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

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

04	1770 #	938	-0-	-832	-0-	68	1	820	2	N	45	155	1			52
						50	9									
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

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

04	1410 #	39	-0-	-1371	-0-	3	1	36	2	N	-0-					241
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

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

04	1140 #	534	-0-	-606	-0-	47	1	487	2	N	-0-					190
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									

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
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	245	1	480	2	N	-0-					63
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

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

04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	245	1	287	2	N	-0-					184
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

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

04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
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-

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

04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-450	-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

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

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

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

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

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

04	1710 X	1324	-0-	-386	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
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-

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

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

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

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

04	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	333	1	1856	2	N	48	194	1			84
								53	9									
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									

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

04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-			103
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

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

04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	N	-0-				-0-
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-

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
04	5160	X	3802	-0-	-1358	-0-	38	1	3764	2	N	-0-					-0-
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									

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

04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	44	1	4418	2	N	-0-					3
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									

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

04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	37	1	3679	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	N	-0-					7
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

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

04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	N	-0-					2
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

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
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	N	-0-					-0-
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									

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

04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	34	1	3405	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	86	1	8568	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	4530	X	3943	-0-	-587	-0-	39	1	3904	2	N	-0-					12
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

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
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	39	1	3856	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	92	1	9179	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	74	1	7422	2	N	-0-					-0-
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									

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

04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1601	2	N	-0-					-0-
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									

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

04	2010 N	1743	-0-	-267	-0-	17	1	1726	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	2100 N	416	-0-	-1684	-0-	4	1	412	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	71	1	7074	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	695	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	69	1	6930	2	N	-0-					-0-
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									

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
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	37	1	3709	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	N	-0-					1
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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	42	1	4214	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	4950	X	4044	-0-	-906	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	62	1	6187	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	6180	X	5557	-0-	-623	-0-	55	1	5502	2	N	-0-					-0-
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									

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
04	4170	X	3085	-0-	-1085	-0-	31	1	3054	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	15	1	1548	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	32	1	3210	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	4830	X	2965	-0-	-1865	-0-	29	1	2936	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	N	-0-					174
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

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
04	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	73	1	7310	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	34	1	3399	2	N	-0-					10
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

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

04	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	67	1	6693	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					3
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

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

04	3600 X	3417	-0-	-183	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4800	X	3821	-0-	-979	-0-	38	1	3783	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	N	-0-			-0-
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-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 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
04	1830	X	317	-0-	-1513	-0-	3	1	314	2	N	-0-			-0-
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-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 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
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	61	1	6072	2	N	-0-			-0-
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-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 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
04	1110	N	434	-0-	-676	-0-	4	1	430	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	58	1	5771	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	26	1	2637	2	Y	-0-					154
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

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

04	6150	X	6121	-0-	-29	-0-	61	1	6060	2	N	-0-					5
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

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

04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	65	1	6482	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	14	1	1426	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	63	1	6257	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	36	1	3642	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3630	X	3285	-0-	-345	-0-	33	1	3252	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	43	1	4294	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	138	1	13792	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	200	1	1875	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1110	-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

04	6210	X	5104	-0-	-1106	-0-	492	1	4612	2	N	-0-					-0-
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	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4380	X	2873	-0-	-1507	-0-	277	1	2596	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3450	-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
04	1200	N	825	-0-	-375	-0-	80	1	745	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	DLQ G-10		2991	-0-	2991	7598	288	1	2703	2	N	-0-					-0-
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	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-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

04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	76	1	717	2	N	-0-					-0-
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	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

04	330	N	316	-0-	-14	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1370					N	NO RPT					-0-

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

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	3690	X	3227	-0-	-463	-0-	311	1	2916	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3240	-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
04	83310	X	50775	-0-	-32535	-0-	50765	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

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
04	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	273180	X	239990	-0-	-33190	-0-	239987	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1190	2	Y	4					7
							4	9									
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									

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
04	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	128	1	2307	2	Y	5					9
							6	9									
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									

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
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	2					5
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	65	1	1170	2	Y	-0-					-0-
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-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 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
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	143	1	2559	2	Y	4					8
							4	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	2	Y	4					8
							4	9									
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									

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 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
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	102	1	1835	2	Y	3					6
							3	9									
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									

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
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	3					6
							3	9									
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									

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
04	8400	X	7267	-0-	-1133	-0-	382	1	6883	2	Y	2					4
							2	9									
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									

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
04	8040	X	6492	-0-	-1548	-0-	341	1	6147	2	Y	4					8
							4	9									
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									

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
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	3					6
							3	9									
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									

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
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	2					5
							2	9									
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									

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

04	900	N	858	-0-	-42	-0-	45	1	807	2	Y	5					9
							6	9									
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									

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

04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	134	1	2418	2	Y	4					7
							4	9									
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									

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

04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	108	1	1966	2	Y	5					8
							6	9									
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									

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
04	7560	X	6454	-0-	-1106	-0-	339	1	6112	2	Y	3					6
							3	9									
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									

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
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	109	1	1967	2	Y	3					6
							3	9									
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									

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
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	65	1	1180	2	Y	3					6
							3	9									
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									

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
04	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	255	1	4592	2	Y	3					5
							3	9									
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									

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
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	178	1	3215	2	Y	6					10
						7	9									
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									

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 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
04	2490 N	2376	-0-	-114	-0-	125	1	2249	2	Y	2					5
						2	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410 X	957	-0-	-453	-0-	50	1	901	2	Y	5					8
						6	9									
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

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 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
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	209	1	3766	2	Y	4					7
						4	9									
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									

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
04	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-					1
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									

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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

04	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	191	1	3441	2	Y	5					8
							6	9									
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									

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

04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	257	1	4638	2	Y	5					8
							6	9									
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									

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

04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	161	1	2899	2	Y	4					7
							4	9									
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									

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
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	115	1	2075	2	Y	3					5
							3	9									
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									

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
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	141	1	2541	2	Y	4					6
							4	9									
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									

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
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	225	1	4041	2	Y	3					5
							3	9									
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									

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
04	2730	N	2633	-0-	-97	-0-	139	1	2491	2	Y	3					6
							3	9									
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									

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
04	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	157	1	2814	2	Y	3					6
							3	9									
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									

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

04	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	810	N	792	-0-	-18	-0-	41	1	751	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	2640	N	2639	-0-	-1	-0-	139	1	2500	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	2760	N	2741	-0-	-19	-0-	144	1	2597	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	157	1	2839	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	105	1	1886	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

04	3420 X	3335	-0-	-85	-0-	176	1	3159	2	N	-0-					166
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									

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

04	4260 X	4092	-0-	-168	-0-	215	1	3871	2	Y	5					9
						6	9									
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									

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

04	12420 X	10452	-0-	-1968	-0-	550	1	9902	2	N	-0-					77
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									

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
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	315	1	5664	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	3510 X	2738	-0-	-772	-0-	144	1	2594	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	2670 X	2469	-0-	-201	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
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-

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

04	2280 X	2208	-0-	-72	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
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-

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

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

04	3090 X	2055	-0-	-1035	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	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-

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

04	2856	N	2807	-0-	-49	-0-	671	1	2135	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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

04	930	N	839	-0-	-91	-0-	201	1	638	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	77	1	2820	2	N	44					60
							48	9									
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									

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
04	3000 N	3265	-0-	265	265	130	1	3127	2	N	7					17
						8	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 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
04	2940 X	2198	-0-	-742	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	222	1	6171	2	N	23					40
						25	9									
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									

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 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
04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	285	1	4501	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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
04	8640	X	7407	-0-	-1233	-0-	461	1	6946	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	T. A.		1182	-0-	1182	4024	70	1	1111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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

04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	359	1	5769	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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

04	8070	X	7655	-0-	-415	-0-	504	1	7151	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

04	27990 X	19938	-0-	-8052	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	12270 X	11869	-0-	-401	-0-	11868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
04	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	46546	X	17792	-0-	-28754	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14040	X	14004	-0-	-36	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	64500	X	62917	-0-	-1583	-0-	62916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	29026	X	29026	-0-	-0-	-0-	29026	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	298920	X	231324	-0-	-67596	-0-	231317	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

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

04	5850	X	4456	-0-	-1394	-0-	4455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

04	293864	X	104924	-0-	-188940	-0-	104918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

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

04	1030797	X	1030797	-0-	-0-	-0-	1030780	2	17	9	N	15	15	8			-0-
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-

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

04	45630	X	27625	-0-	-18005	-0-	27621	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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	23674	-0-	-3956	-0-	23673	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

04	101190	X	83295	-0-	-17895	-0-	83293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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

*04	3531217	X	51187	-0-	-3480030	-0-	51181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

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
04	DLQ G-10	3249	-0-	3249	9690	153	1	3096	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	4640	-0-	4640	13163	219	1	4421	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	5965	-0-	5965	15551	282	1	5683	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	5020	-0-	5020	12586	237	1	4783	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	7080	-0-	7080	19271	332	1	6748	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	2183	-0-	2183	7429	111	1	2072	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	4581	-0-	4581	12743	215	1	4366	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	DLQ G-10	1839	-0-	1839	4865	89	1	1750	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	2565	-0-	2565	5883	120	1	2445	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	907	-0-	907	2680	43	1	864	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	7328	-0-	7328	22547	352	1	6976	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	4318	-0-	4318	12373	203	1	4115	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	3218	-0-	3218	9210	168	1	3050	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	4497	-0-	4497	13012	212	1	4285	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	DLQ G-10	6322	-0-	6322	17778	287	1	6035	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	5512	-0-	5512	17552	260	1	5252	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	4672	-0-	4672	14153	239	1	4433	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	3540	-0-	3540	9275	167	1	3373	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	4136	-0-	4136	12072	196	1	3940	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	7972	-0-	7972	23672	378	1	7594	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	DLQ G-10	4446	-0-	4446	13632	215	1	4231	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	DLQ G-10	6176	-0-	6176	18021	6176	2			Y	-0-			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	9497	-0-	9497	28864	448	1	9049	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	4056	-0-	4056	12905	188	1	3868	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	7494	-0-	7494	21606	353	1	7141	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	55	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	418	1	2071	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

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

04	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	123	1	1845	2	N	-0-			22
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

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

04	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	260	1	1310	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	153	1	2004	2	N	-0-			80
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							

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

04	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	342	1	1691	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	2880 X	2824	-0-	-56	-0-	169	1	2655	2	N	-0-			77
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

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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			35
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

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
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	N	-0-			95
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

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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	845	2	N	-0-			40
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

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
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	34	1	1636	2	N	2			100
							2	9							
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

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
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	185	1	2774	2	N	-0-			77
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

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

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
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	N	-0-					63
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									

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060

04	2940	X	2401	-0-	-539	-0-	186	1	2215	2	N	-0-					107
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

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

04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	37	1	1833	2	N	3					28
							3	9									
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

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

04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	2	14	9	N	13					175
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

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

04	750	N	726	-0-	-24	-0-	8	1	718	2	N	-0-					168
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

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

04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					50
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	42	1	1734	2	N	-0-					53
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

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

04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	142	1	2861	2	N	-0-					80
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									

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

04	840	N	830	-0-	-10	-0-	821	2	9	9	N	8					145
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

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

04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2	N	-0-					67
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

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

04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	66	1	2896	2	N	3					150
							3	9									
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

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

04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					165
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	389	1	4443	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102

04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	N	3					115
							3	9									
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									

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

04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	145	1	3319	2	N	7					115
							8	9									
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									

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

04	3510	X	2853	-0-	-657	-0-	211	1	2642	2	N	-0-					77
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

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

04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	121	1	2161	2	N	-0-					112
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

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

04	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	249	1	1250	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3630	X	3269	-0-	-361	-0-	211	1	3058	2	N	-0-					133
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									

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

04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	164	1	2307	2	N	-0-					22
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

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

04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	2	N	-0-					152
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

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

04	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	285	1	2874	2	N	15					115
							17	9									
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

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

04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1	1	1115	2	N	17					120
							19	9									
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

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
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	147	1	1987	2	N	10					220
							11	9									
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

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

04	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	24	1	1234	2	N	10					85
							11	9									
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

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

04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	19	1	3096	2	N	6					118
							7	9									
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

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

04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	98	1	1665	2	N	-0-					133
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

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

04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	85	1	1295	2	N	-0-					90
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

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

04	4320	X	2256	-0-	-2064	-0-	164	1	2092	2	N	-0-					125
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

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
04	1920	N	1188	-0-	-732	-0-	84	1	1104	2	N	-0-					78
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

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

04	14160	X	10451	-0-	-3709	-0-	717	1	9734	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	9120	X	8643	-0-	-477	-0-	602	1	8035	2	N	5					80
							6	9									
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									

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

04	3180	X	2715	-0-	-465	-0-	192	1	2523	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	11401	X	6603	-0-	-4798	-0-	428	1	6175	2	N	-0-					65
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									

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	138	1	2351	2	N	-0-					80
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

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

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 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
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	148	1	2900	2	N	12			140
						13	9							
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

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

04	2370 N	2255	-0-	-115	-0-	166	1	2089	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	3330 X	2895	-0-	-435	-0-	216	1	2679	2	N	-0-			45
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

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

04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	221	1	2597	2	N	-0-			50
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

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

04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	124	1	1915	2	N	-0-			142
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

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

04	13560 X	9875	-0-	-3685	-0-	617	1	9258	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	73	1	1155	2	N	2					12
							2	9									
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									

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

04	3000	X	2504	-0-	-496	-0-	2482	2	22	9	N	20					155
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

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

04	11250	X	7599	-0-	-3651	-0-	611	1	6988	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2963	2	139	9	N	126	181	1			145
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

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

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

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

04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	450	1	5217	2	N	-0-					42
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3757	-0-	-743	-0-	306	1	3451	2	Y	-0-			8
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

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

04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	168	1	1598	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	12780	X	10450	-0-	-2330	-0-	761	1	9689	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	297	1	3639	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	170	1	1968	2	N	-0-			7
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

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	440	1	5980	2	N	-0-			154
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

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 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
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	321	1	3603	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	3600 X	3097	-0-	-503	-0-	236	1	2861	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	20580 X	15346	-0-	-5234	-0-	972	1	14374	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	163	1	1866	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	5190 X	4802	-0-	-388	-0-	336	1	4466	2	N	-0-					35
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

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 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
04	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	154	1	1798	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	153	1	2145	2	N	-0-					35
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

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

04	4740 X	4174	-0-	-566	-0-	327	1	3847	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1830 N	1517	-0-	-313	-0-	120	1	1397	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535

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

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

04	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	757	1	8455	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	304	1	3133	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	2910 X	2359	-0-	-551	-0-	185	1	2174	2	N	-0-			-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

04	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007	2			N	-0-			45
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

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

04	510 N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-			45
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203881 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10412 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	847	-0-	-473	-0-	847	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2220	N	1765	-0-	-455	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3600	X	1689	-0-	-1911	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					26
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

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
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

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

04	3750	X	1878	-0-	-1872	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			155
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	220	1			32
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

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

04	8100	X	7175	-0-	-925	-0-	7173	2	2	9	N	2	2	8			37
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

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

04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3	3	8			65
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

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

04	6360	X	5759	-0-	-601	-0-	5755	2	4	9	N	4	4	8			103
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

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

04	4320	X	3683	-0-	-637	-0-	3683	2			N	-0-	137	1			26
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

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

04	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	2			N	-0-					58
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

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

04	8550	X	6579	-0-	-1971	-0-	6579	2			N	-0-					22
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040 X	3433	-0-	-1607	-0-	3427	2	6	9	N	5	130	1	5	8	68
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

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

04	4650 X	2385	-0-	-2265	-0-	2385	2			N	-0-					57
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

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

04	6720 X	6073	-0-	-647	-0-	6073	2			N	-0-					60
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

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

04	3810 X	1337	-0-	-2473	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8			54
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

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

04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					42
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

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

04	6360 X	5049	-0-	-1311	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	8310 X	6917	-0-	-1393	-0-	6917	2			N	-0-					47
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272514	X	272514	-0-	-0-	-0-	272507	2	7	9	N	6	5	8			148
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

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

04	4590	X	3604	-0-	-986	-0-	3603	2	1	9	N	1	1	8			41
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

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

04	6570	X	5329	-0-	-1241	-0-	5329	2			N	-0-					238
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

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

04	3120	X	2786	-0-	-334	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8			7
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

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

04	6390	X	2496	-0-	-3894	-0-	2496	2			N	-0-					70
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

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

04	1920	N	1787	-0-	-133	-0-	1787	2			N	-0-					12
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

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

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					43
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 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
04	11940	X	10374	-0-	-1566	-0-	10372	2	2	9	N	2	196	1	1	8	45
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

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

04	2370	X	207	-0-	-2163	-0-	207	2			N	-0-					95
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

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

04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					5
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

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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53	1			-0-
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

04	6510	X	5678	-0-	-832	-0-	5677	2	1	9	N	1	1	8			53
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

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

04	214682	X	214682	-0-	-0-	-0-	214680	2	2	9	N	2	2	8			133
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

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

04	242228	X	242228	-0-	-0-	-0-	242227	2	1	9	N	1	1	8			185
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

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

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
04	7380	X	3388	-0-	-3992	-0-	3388	2			N	-0-					48
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

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

04	3000	X	1243	-0-	-1757	-0-	1243	2			N	-0-					20
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

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

04	6450	X	5242	-0-	-1208	-0-	5241	2	1	9	N	1	1	8			10
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

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

04	342924	X	342924	-0-	-0-	-0-	342921	2	3	9	N	3	3	8			155
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

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

04	6690	X	5718	-0-	-972	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
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-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

04	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	1896	2			N	-0-					6
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

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

04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	4	4	8			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 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
04	810 N	458	-0-	-352	-0-	458 2		N	-0-			-0-
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-

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

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

04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9	3456 2	Y	1	1 8		28
05	3069 X	1693	-0-	-1376	-0-	37 1	1656 2	Y	-0-			28
06	2970 X	2645	-0-	-325	-0-	38 1 1 9	2606 2	Y	1	1 8		28
07	3658 X	1095	-0-	-2563	-0-	1095 2		Y	-0-			28
08	3658 X	3166	-0-	-492	-0-	53 1 1 9	3112 2	Y	1	1 8		28
09	3540 X	3429	-0-	-111	-0-	67 1	3362 2	Y	-0-			28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9	3845 2	Y	1	1 8		25
05	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	78 1 1 9	3490 2	Y	1	1 8		25
06	3810 X	3258	-0-	-552	-0-	47 1 1 9	3210 2	Y	1	1 8		25
07	3937 X	2991	-0-	-946	-0-	2991 2		Y	-0-			25
08	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	72 1 2 9	4270 2	Y	2	2 8		25
09	3810 X	3564	-0-	-246	-0-	70 1	3494 2	Y	-0-			25

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

04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845 2		N	-0-			-0-
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-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 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
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10989 - 12852

04	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270 X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	2970 X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

04	5640 X	3889	-0-	-1751	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10900 - 12704

04	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 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
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

04	4800	X	3733	-0-	-1067	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

04	8610	X	6966	-0-	-1644	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

04	2520	X	1048	-0-	-1472	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	16142	-0-	-808	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	6762	-0-	-4758	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4500	X	3548	-0-	-952	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 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
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 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
04	4470	X	3809	-0-	-661	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 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
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

04	2430	N	1189	-0-	-1241	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

04	9960	X	8819	-0-	-1141	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

04	1170	N	481	-0-	-689	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10882 - 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
04	1590 N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
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-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

04	1380 N	827	-0-	-553	-0-	827	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

04	4290 X	4265	-0-	-25	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
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-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
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-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	156	1	5188	2	N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

04	5940	X	4785	-0-	-1155	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

04	3000	N	18153	-0-	15153	22888	18153	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

04	1680	N	1342	-0-	-338	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 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
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

04	2820	X	309	-0-	-2511	-0-	309	2			N	-0-					-0-
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-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

04	570	N	514	-0-	-56	-0-	15	1	499	2	N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
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-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

04	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

04	7710	X	5751	-0-	-1959	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

04	23340	X	11542	-0-	-11798	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

04	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

04	12300	X	8183	-0-	-4117	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10697 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	2456	-0-	-1654	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

04	3450 X	1482	-0-	-1968	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

04	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

04	3000 N	10401	-0-	7401	29796	10401	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 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
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 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
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 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
04	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					167
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

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
04	7350	X	6891	-0-	-459	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	5400	X	4926	-0-	-474	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8460 X	7134	-0-	-1326	-0-	7134	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

04	5340 X	3898	-0-	-1442	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

04	6030 X	4918	-0-	-1112	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078

04	2040 N	1902	-0-	-138	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4650 X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

04	8760 X	7806	-0-	-954	-0-	7806	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

04	3000 N	5009	-0-	2009	3935	5009	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

04	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 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
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

04	5730	X	5701	-0-	-29	-0-	5701	2			N	-0-					27
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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

04	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

04	6930	X	6114	-0-	-816	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

04	10920	X	7838	-0-	-3082	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
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-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

04	2430	N	2049	-0-	-381	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

04	4890	X	4721	-0-	-169	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 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
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

04	3030	X	2006	-0-	-1024	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

04	4800	X	4426	-0-	-374	-0-	4426	2			N	-0-					27
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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833

04	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

04	2100	N	1391	-0-	-709	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

04	4260	X	3883	-0-	-377	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 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
04	12900	X	11064	-0-	-1836	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

04	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	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

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
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-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

04	2490	N	1959	-0-	-531	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
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-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

04	2130	N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

04	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

04	8130	X	6617	-0-	-1513	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 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
04	1950	N	1367	-0-	-583	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 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
04	2250 X	1619	-0-	-631	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

04	5640 X	4354	-0-	-1286	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

04	6930 X	4773	-0-	-2157	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
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-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

04	3000 N	3043	-0-	43	43	3043	2		N	-0-			-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2		N	-0-			-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

04	6420 X	5449	-0-	-971	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	1901	-0-	-979	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

04	3000 N	5509	-0-	2509	4195	5509	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

04	4320 X	3688	-0-	-632	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

04	1590 N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
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-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

04	3000 N	5791	-0-	2791	2791	5791	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 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
04	9270	X	6170	-0-	-3100	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

04	6270	X	2329	-0-	-3941	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 13065

04	2880	N	2284	-0-	-596	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

04	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4320 X	3777	-0-	-543	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

04	2700 X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

04	2520 X	2409	-0-	-111	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

04	13050 X	11724	-0-	-1326	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3960 X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

04	7230 X	5341	-0-	-1889	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

04	7260 X	7212	-0-	-48	-0-	7212	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

04	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			27
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

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

04	6540 X	6116	-0-	-424	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
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-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

04	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

04	1080	N	439	-0-	-641	-0-	439	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

04	2400	N	1570	-0-	-830	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 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
04	1920 N	1360	-0-	-560	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

04	6870 X	6427	-0-	-443	-0-	6427	2		N	-0-			-0-
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-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

04	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
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-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

04	2160 X	1697	-0-	-463	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

04	2310 N	1981	-0-	-329	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 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
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

04	2460 N	1619	-0-	-841	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

04	2280 N	2119	-0-	-161	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10752 - 12744

04	1650 X	1260	-0-	-390	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

04	4020 X	3447	-0-	-573	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

04	4530 X	4225	-0-	-305	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
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-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11606 - 14426

04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 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
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 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
04	8850	X	6757	-0-	-2093	-0-	6757	2			N	-0-					80
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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 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
04	2610	N	2221	-0-	-389	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4201	-0-	-1679	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 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
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290 X	2742	-0-	-1548	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

04	5250 X	4553	-0-	-697	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

04	6030 X	4518	-0-	-1512	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 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
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

04	2490	X	1594	-0-	-896	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

04	13168	X	6020	-0-	-7148	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
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-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

04	1470	N	1170	-0-	-300	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070

04	5280	X	3909	-0-	-1371	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

04	6000 X	5461	-0-	-539	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

04	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

04	2940 X	2505	-0-	-435	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

04	7170 X	5031	-0-	-2139	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
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-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
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-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

04	1860 N	1335	-0-	-525	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

04	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

04	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

04	2700	X	1681	-0-	-1019	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
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-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

04	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	6120 X	6069	-0-	-51	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

04	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

04	4530 X	3438	-0-	-1092	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

04	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

04	2310 N	2041	-0-	-269	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

04	6900 X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

04	2820 N	2551	-0-	-269	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

04	3210 X	2017	-0-	-1193	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
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-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

04	2820 X	2119	-0-	-701	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

04	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 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
04	4350 X	3668	-0-	-682	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

04	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

04	12540 X	11529	-0-	-1011	-0-	11529	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

04	5970 X	4359	-0-	-1611	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

04	5880 X	5869	-0-	-11	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
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-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

04	4830 X	4680	-0-	-150	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550 X	5547	-0-	-3	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

04	11040 X	8290	-0-	-2750	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
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-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

04	3000 N	2938	-0-	-62	2225	2938	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

04	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

04	4410 X	4268	-0-	-142	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
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-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

04	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 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
04	7410 X	6143	-0-	-1267	-0-	6143	2		N	-0-			-0-
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-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

04	3000 N	15341	-0-	12341	12341	15341	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

04	6990 X	5285	-0-	-1705	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

04	7410 X	6833	-0-	-577	-0-	6833	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

04	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

04	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

04	5700	X	5012	-0-	-688	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

04	7590	X	6917	-0-	-673	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

04	8190	X	8077	-0-	-113	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

04	5970	X	5592	-0-	-378	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 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
04	5250 X	5145	-0-	-105	-0-	5145 2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

04	8070 X	7185	-0-	-885	-0-	7185 2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

04	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552 2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

04	8700 X	6888	-0-	-1812	-0-	6888 2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

04	9840 X	7415	-0-	-2425	-0-	7415 2		N	-0-			-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		N	-0-			-0-
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-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

04	2520 N	2195	-0-	-325	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

04	1740	N	1467	-0-	-273	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

04	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
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-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

04	10890	X	9957	-0-	-933	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

04	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

04	11910	X	5481	-0-	-6429	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1388	-0-	-352	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

04	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

04	17490	X	8558	-0-	-8932	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

04	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11106 - 11634

04	3270	X	2104	-0-	-1166	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6630 X	5698	-0-	-932	-0-	5698 2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

04	3600 X	3382	-0-	-218	-0-	3382 2		N	-0-			-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356

04	7650 X	7228	-0-	-422	-0-	7228 2		N	-0-			-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

04	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11862 2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

04	5880 X	4294	-0-	-1586	-0-	4294 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

04	12060 X	6322	-0-	-5738	-0-	6322 2		N	-0-			-0-
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-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

04	7740 X	7472	-0-	-268	-0-	7472 2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8310 X	7629	-0-	-681	-0-	7629 2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

04	8520 X	7858	-0-	-662	-0-	7858 2		N	-0-			-0-
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-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

04	3630 X	3130	-0-	-500	-0-	3130 2		N	-0-			-0-
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-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

04	7560 X	5369	-0-	-2191	-0-	5369 2		N	-0-			-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

04	29490 X	10166	-0-	-19324	-0-	10166 2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

04	4620 X	4213	-0-	-407	-0-	4213 2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

04	4200 X	3978	-0-	-222	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6677	-0-	-493	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

04	9990	X	9135	-0-	-855	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
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-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

04	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

04	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
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-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 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
04	8010	X	5240	-0-	-2770	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
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-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

04	2130	X	1678	-0-	-452	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

04	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

04	12840	X	1599	-0-	-11241	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

04	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 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
04	12960 X	10460	-0-	-2500	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

04	6360 X	6182	-0-	-178	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
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-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

04	4410 X	4256	-0-	-154	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

04	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

04	6990 X	6118	-0-	-872	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	1347	-0-	-1983	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

04	5550 X	5246	-0-	-304	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

04	5580 X	4034	-0-	-1546	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
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-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

04	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

04	4800 X	4500	-0-	-300	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
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-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

04	6570 X	5954	-0-	-616	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 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
04	11100 X	9857	-0-	-1243	-0-	9857 2		N	-0-			-0-
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-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

04	50331 X	50331	-0-	-0-	-0-	50331 2		N	-0-			-0-
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-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

04	4410 X	3256	-0-	-1154	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
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-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

04	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	11999 2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

04	7530 X	6885	-0-	-645	-0-	6885 2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

04	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	16671 2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 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
04	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 12200

04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

04	9060	X	8412	-0-	-648	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4680	X	2925	-0-	-1755	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

04	3750	X	488	-0-	-3262	-0-	488	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

04	14430	X	8517	-0-	-5913	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

04	11340	X	6837	-0-	-4503	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

04	5820	X	5078	-0-	-742	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 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
04	4500 X	3862	-0-	-638	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
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-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

04	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

04	930 N	590	-0-	-340	-0-	590	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

04	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
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-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

04	11760 X	10868	-0-	-892	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

04	5460 X	4174	-0-	-1286	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	5493	-0-	-357	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070

04	4500 X	2212	-0-	-2288	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
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-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

04	4710 X	3363	-0-	-1347	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
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-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

04	4110 X	2895	-0-	-1215	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

04	7920 X	6094	-0-	-1826	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4620 X	4135	-0-	-485	-0-	4135 2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

04	7560 X	7050	-0-	-510	-0-	7050 2		N	-0-			-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

04	17820 X	14767	-0-	-3053	-0-	14767 2		N	-0-			-0-
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-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

04	6450 X	3302	-0-	-3148	-0-	3302 2		N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

04	5250 X	4604	-0-	-646	-0-	4604 2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

04	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11117 2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050 X	6275	-0-	-775	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

04	990 N	689	-0-	-301	-0-	689	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

04	7710 X	6910	-0-	-800	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

04	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
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-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

04	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

04	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 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
04	20010 X	17439	-0-	-2571	-0-	17439	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

04	6630 X	5554	-0-	-1076	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818

04	4500 X	3885	-0-	-615	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

04	7200 X	7149	-0-	-51	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
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-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

04	7410 X	6648	-0-	-762	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

04	5910 X	5479	-0-	-431	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
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-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

04	9210 X	8684	-0-	-526	-0-	8684	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
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-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

04	6030	X	5181	-0-	-849	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

04	14820	X	12186	-0-	-2634	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

04	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
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-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

04	10980 X	9859	-0-	-1121	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
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-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

04	4890 X	4494	-0-	-396	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

04	3720 X	2774	-0-	-946	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

04	6930 X	5997	-0-	-933	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

04	14790 X	13792	-0-	-998	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 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
04	9900 X	9090	-0-	-810	-0-	9090	2		N	-0-			-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

04	8940 X	7791	-0-	-1149	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

04	7560 X	6242	-0-	-1318	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

04	15150 X	13659	-0-	-1491	-0-	13659	2		N	-0-			-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

04	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2		N	-0-			-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

04	11580 X	5267	-0-	-6313	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

04	10140 X	7224	-0-	-2916	-0-	7224	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010 X	6592	-0-	-4418	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

04	11100 X	8727	-0-	-2373	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

04	4410 X	3585	-0-	-825	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

04	11550 X	9514	-0-	-2036	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
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-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

04	13140 X	8577	-0-	-4563	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

04	15120 X	12025	-0-	-3095	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

04	17460 X	14192	-0-	-3268	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	46440 X	38081	-0-	-8359	-0-	38081	2		N	-0-			-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

04	17940 X	13862	-0-	-4078	-0-	13862	2		N	-0-			-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

04	5610 X	4401	-0-	-1209	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

04	14400 X	11416	-0-	-2984	-0-	11416	2		N	-0-			-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

04	8940 X	6882	-0-	-2058	-0-	6882	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

04	12180 X	7806	-0-	-4374	-0-	7806	2		N	-0-			-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

04	23160 X	20849	-0-	-2311	-0-	20849	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670 X	10156	-0-	-1514	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964

04	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	29768	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

04	19500 X	3754	-0-	-15746	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

04	6690 X	5743	-0-	-947	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

04	30960 X	28074	-0-	-2886	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

04	26610 X	19512	-0-	-7098	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

04	17970 X	12812	-0-	-5158	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 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
04	34110 X	22640	-0-	-11470	-0-	22640	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

04	43560 X	42915	-0-	-645	-0-	42915	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

04	34050 X	21771	-0-	-12279	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

04	20070 X	17880	-0-	-2190	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

04	19620 X	13758	-0-	-5862	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

04	30990 X	20880	-0-	-10110	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

04	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	37920	X	23534	-0-	-14386	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	398	1	7167	2	Y	3					6
							3	9									
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									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

04	38880	X	4239	-0-	-34641	-0-	223	1	4016	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			219
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

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	11	-0-	-979	-0-	11	2			Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	2	2	1			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	300 X	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

04	3000 X	2572	-0-	-428	-0-	230	1	2341	2	N	1	1	1			41
						1	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-	1	1			15
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

04	1890 X	1187	-0-	-703	-0-	106	1	1080	2	N	1	1	1			61
						1	9									
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									

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
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	483	1	4913	2	N	5	6	1			130
							6	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

04	390	X	170	-0-	-220	-0-	15	1	154	2	N	1	1	1			48
							1	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

04	4500	X	2678	-0-	-1822	-0-	238	1	2421	2	N	17	12	1			95
							19	9									
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									

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
04	2880	X	333	-0-	-2547	-0-	29	1	294	2	N	9	12	1			150
							10	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

04	5910	X	4738	-0-	-1172	-0-	423	1	4305	2	N	9	12	1			137
							10	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

04	120	X	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	2	N	-0-					95
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

04	720	X	381	-0-	-339	-0-	34	1	347	2	N	-0-	1	1			120
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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	81	1	828	2	N	1	1	1			190
							1	9									
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

04	6540	X	249	-0-	-6291	-0-	22	1	227	2	N	-0-					40
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

04	1320	X	1084	-0-	-236	-0-	97	1	986	2	N	1	1	1			53
							1	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

04	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	223	1	2266	2	N	14	12	1			119
							15	9									
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									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					48
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

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	35	1	1608	3	N	-0-					-0-
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-

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

04	390	X	288	-0-	-102	-0-	25	1	252	2	N	10	12	1			7
							11	9									
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									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

04	1950 X	1735	-0-	-215	-0-	154	1	1569	2	N	11	12	1	1	8	127
						12	9									
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									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

04	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	299	1	1285	2	N	-0-					25
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									

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	206	1	2139	2	N	-0-					146
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									

ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

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

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

04	1440 N	793	-0-	-647 B	-0-	49	1	744	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	138	-0-	-102 B	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

04	5499	X	5499	-0-	-0- B	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
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-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

04	4377	X	4377	-0-	-0- B	-0-	43	1	4334	3	N	-0-					-0-
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-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

04	9769	X	9769	-0-	-0- B	-0-	97	1	9672	2	N	-0-					-0-
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-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

04	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
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-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

04	5562	X	5562	-0-	-0- B	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	8697	X	8697	-0-	-0- B	-0-	86	1	8611	2	N	-0-			-0-
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-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

04	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
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-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

04	2225	X	2225	-0-	-0- B	-0-	22	1	2203	2	N	-0-			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

04	4290	X	4027	-0-	-263 B	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

04	5435	X	5435	-0-	-0- B	-0-	54	1	5381	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

04	3570	X	3290	-0-	-280 B	-0-	33	1	3257	2	Y	-0-			90
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-					5
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

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	3	1	268	2	N	-0-					10
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

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

04	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	10	1	961	3	N	-0-					108
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

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

04	3990	X	3809	-0-	-181 B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-					10
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

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

04	1530	N	897	-0-	-633 B	-0-	9	1	888	2	Y	-0-					33
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									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1802	-0-	-118 B	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-			105
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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

04	4860	X	4022	-0-	-838 B	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			70
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

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

04	5703	X	5703	-0-	-0- B	-0-	56	1	5647	2	N	-0-			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

04	6060	X	5110	-0-	-950 B	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			-0-
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-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

04	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	245	1	3746	2	N	-0-			-0-
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-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	13	1	205	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

04	8910 X	8533	-0-	-377 B	-0-	84	1	8449	2	Y	-0-					27
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									

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

04	5130 X	4906	-0-	-224 B	-165708	49	1	4857	2	Y	-0-					28
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

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

04	11098 X	11098	-0-	-0- B	-0-	110	1	10988	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

04	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	32	1	3186	2	N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

04	1110 N	993	-0-	-117 B	-0-	10	1	983	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9843	-0-	-927 B	-72089	97	1	9746	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	39	1	3859	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	10393	X	10393	-0-	-0- B	-0-	103	1	10290	2	Y	-0-					-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 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
04	7733	X	7733	-0-	-0- B	-0-	77	1	7656	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8434	X	8434	-0-	-0- B	-0-	84	1	8350	2	Y	-0-					5
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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3590	-0-	-730 B	-0-	36	1	3554	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	6	1	611	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	37	1	3691	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5340	X	3826	-0-	-1514 B	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8780	-0-	-1090 B	-0-	87	1	8693	2	Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4079	-0-	-301 B	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8066	-0-	-514 B	-0-	80	1	7986	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6999	-0-	-381 B	-0-	69	1	6930	2	Y	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

04	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	46	1	4559	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

04	9510	X	8921	-0-	-589 B	-0-	88	1	8833	2	N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	6	1	1069	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

04	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	46	1	4643	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 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
04	6715	X	6715	-0-	-0- B	-0-	66	1	6649	2	N	-0-					-0-
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-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

04	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	62	1	6161	2	N	-0-					-0-
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-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

04	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	13	1	2361	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

04	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

04	7017	X	7017	-0-	-0- B	-0-	69	1	6948	2	N	-0-					-0-
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-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	4530 X	4358	-0-	-172 B	-0-	43	1	4315	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

04	9150 X	5728	-0-	-3422 B	-0-	57	1	5671	2	Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

04	7350 X	6582	-0-	-768 B	-0-	65	1	6517	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

04	23910 X	16564	-0-	-7346 B	-0-	16564	2			Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

04	4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-	49	1	4873	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

04	5430 X	5075	-0-	-355 B	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

04	9601 X	9601	-0-	-0- B	-0-	95	1	9506	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7618	X	7618	-0-	-0- B	-0-	75	1	7543	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

04	4360	X	4360	-0-	-0- B	-0-	43	1	4317	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

04	10800	X	9945	-0-	-855 B	-0-	98	1	9847	2	N	-0-					-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

04	9897	X	9897	-0-	-0- B	-0-	98	1	9799	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

04	2370	X	4933	-0-	2563 B	-38303	49	1	4884	2	N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

04	5310	X	5197	-0-	-113 B	-0-	51	1	5146	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 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
04	5040 X	4652	-0-	-388 B	-0-	46	1	4606	2	N	-0-			6
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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

04	10050 X	8359	-0-	-1691 B	-0-	83	1	8276	2	N	-0-			-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

04	6480 X	6252	-0-	-228 B	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-			7
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							

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

04	8520 X	7502	-0-	-1018 B	-0-	74	1	7428	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

04	11040 X	9159	-0-	-1881 B	-0-	91	1	9068	2	N	-0-			30
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

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

04	4440 X	4205	-0-	-235 B	-0-	42	1	4163	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	108	-0-	-252 B	-718463	1	1	107	2	N	-0-			-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

04	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	28	1	2814	2	N	-0-			-0-
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-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

04	9090 X	8487	-0-	-603 B	-0-	84	1	8403	2	N	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

04	7695 X	7695	-0-	-0- B	-0-	76	1	7619	2	Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

04	20667 X	20667	-0-	-0- B	-0-	205	1	20462	2	N	-0-			1
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

04	6960 X	6072	-0-	-888 B	-0-	60	1	6012	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

04	6360 X	346	-0-	-6014 B	-0-	3	1	343	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370 X	4374	-0-	-996 B	-0-	43	1	4331	2	N	-0-					-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

04	6168 X	6168	-0-	-0- B	-0-	61	1	6107	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

04	4350 X	3943	-0-	-407 B	-0-	39	1	3904	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

04	1380 N	1216	-0-	-164 B	-0-	12	1	1204	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

04	10320 X	10035	-0-	-285 B	-0-	99	1	9936	2	N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

04	8615 X	8615	-0-	-0- B	-0-	85	1	8530	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7136	-0-	-574 B	-0-	71	1	7065	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	8291	X	8291	-0-	-0- B	-0-	82	1	8209	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	10380	X	9761	-0-	-619 B	-0-	97	1	9664	2	N	-0-			29
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

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
04	10650	X	10412	-0-	-238 B	-0-	103	1	10309	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	4830	X	3946	-0-	-884 B	-0-	39	1	3907	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

04	13020	X	12009	-0-	-1011 B	-0-	119	1	11890	2	N	-0-			-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

04	8100	X	7760	-0-	-340 B	-0-	77	1	7683	2	Y	-0-			18
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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

04	729	X	729	-0-	-0- B	-0-	7	1	722	2	Y	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

04	10830	X	9408	-0-	-1422 B	-0-	93	1	9315	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

04	21254	X	21254	-0-	-0- B	-0-	210	1	21044	2	N	-0-			40
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9431	X	9431	-0-	-0- B	-0-	93	1	9338	2	N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

04	12810	X	11722	-0-	-1088 B	-0-	116	1	11606	2	N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

04	13320	X	10427	-0-	-2893 B	-0-	103	1	10324	2	N	-0-					20
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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

04	13440	X	12230	-0-	-1210 B	-0-	121	1	12109	2	N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

04	6570	X	6141	-0-	-429 B	-0-	61	1	6080	2	N	-0-					107
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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

04	8520	X	6470	-0-	-2050 B	-0-	64	1	6406	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

04	12281	X	12281	-0-	-0- B	-0-	122	1	12159	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	7950 X	7249	-0-	-701 B	-0-	72	1	7177	2	N	-0-			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

04	4680 X	2037	-0-	-2643 B	-0-	20	1	2017	2	Y	-0-			1
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							

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

04	14220 X	13089	-0-	-1131 B	-0-	130	1	12959	2	N	-0-			-0-
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							

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

04	10140 X	8769	-0-	-1371 B	-0-	87	1	8682	2	Y	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

04	12630 X	11529	-0-	-1101 B	-0-	114	1	11415	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

04	10321 X	10321	-0-	-0- B	-0-	102	1	10219	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	25830 X	21849	-0-	-3981 B	-0-	216	1	21633	2	N	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

04	10530 X	8517	-0-	-2013 B	-0-	366	1	8150	2	N	1	1	8			50
						1	9									
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

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
04	4680	X	4412	-0-	-268 B	-87085	189	1	4223	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

04	6840	X	9753	-0-	2913 B	-392167	418	1	9318	2	N	15					28
							17	9									
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

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

04	5875	X	5875	-0-	-0- B	-0-	252	1	5620	2	N	3					55
							3	9									
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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

04	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	370	1	8250	2	N	4					52
							4	9									
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

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

04	1170	N	808	-0-	-362 B	-0-	35	1	773	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5790	X	4786	-0-	-1004 B	-0-	205	1	4580	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

04	240	N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

04	2850	X	2834	-0-	-16 B	-0-	122	1	2712	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

04	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	106	1	2364	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

04	2640	X	2323	-0-	-317 B	-0-	100	1	2223	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

04	1950	N	1617	-0-	-333 B	-0-	69	1	1548	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	22	1	489	2	N	-0-			-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

04	3039 X	3039	-0-	-0- B	-0-	131	1	2908	2	N	-0-			-0-
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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

04	13290 X	5297	-0-	-7993 B	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

04	41580 X	20660	-0-	-20920 B	-0-	20660	2			N	-0-			-0-
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-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

04	3240 X	1368	-0-	-1872 B	-0-	53	1	1315	2	Y	-0-			23
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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	12990 X	11356	-0-	-1634 B	-0-	442	1	10914	2	Y	-0-					68
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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

04	4950 X	4661	-0-	-289 B	-0-	181	1	4480	2	Y	-0-					34
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

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

04	19290 X	6356	-0-	-12934 B	-0-	6355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

04	13815 X	13815	-0-	-0- B	-0-	13808	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

04	34620 X	13013	-0-	-21607 B	-0-	13010	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

04	1834 X	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	6180	X	1570	-0-	-4610	B	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
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-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

04	660	X	470	-0-	-190	B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
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-

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

04	2940	N	486	-0-	-2454	B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
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-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

04	2820	X	2030	-0-	-790	B	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
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-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

04	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

04	3570	X	2473	-0-	-1097	B	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
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-

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
04	28110 X	24350	-0-	-3760 B	-0-	1737	1	22612	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
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-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

04	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	62	1	1591	2	N	-0-					-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

04	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
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	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

04	5483 X	5483	-0-	-0- B	-0-	232	1	5187	2	Y	58	25	8			81
						64	9									
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									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

04	4140 X	4005	-0-	-135 B	-0-	4005	2			N	-0-					97
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

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
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996

04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 14810

04	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

04	4456	X	4456	-0-	-0- B	-0-	127	1	4329	2	N	-0-			-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	24	1	819	2	N	-0-			-0-
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-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

04	8181	X	8181	-0-	-0- B	-0-	243	1	7938	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	992	-0-	651 B	-27656	986	2	6	9	N	5					100
*11	180	N	927	-0-	747 B	-26909	927	2			N	-0-					100
*12	620	N	954	-0-	334 B	-26575	948	2	6	9	N	5					105
*01	620	N	942	-0-	322 B	-26253	942	2			N	-0-					105
*02	868	N	849	-0-	-19 B	-26253	849	2			N	-0-					105
*03	961	N	937	-0-	-24 B	-26253	937	2			N	-0-					105
*04	900	N	921	-0-	21 B	-26232	888	2	33	9	N	30					135
*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

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

04	4372	X	4372	-0-	-0- B	-0-	318	1	4054	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

*10	3689	X	4818	-0-	1129 B	-63901	4818	2			N	-0-					115
*11	3570	X	4550	-0-	980 B	-62921	4550	2			N	-0-					115
*12	3689	X	4609	-0-	920 B	-62001	4609	2			N	-0-					115
*01	3689	X	4395	-0-	706 B	-61295	4395	2			N	-0-					115
*02	4200	X	3059	-0-	-1141 B	-61295	3059	2			N	-0-					115
*03	4650	X	1704	-0-	-2946 B	-61295	1668	2	36	9	N	33					148
*04	4500	X	1933	-0-	-2567 B	-61295	1933	2			N	-0-					148
*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

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	47	1	602	2	N	-0-					37
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

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

04	5108	X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	2			N	-0-					65
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 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
04	5305 X	5305	-0-	-0- B	-0-	5305	2	N	-0-			184
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

04	6060 X	4925	-0-	-1135 B	-0-	4925	2	N	-0-			215
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

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

04	6900 X	6861	-0-	-39 B	-0-	6861	2	N	-0-			124
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

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

04	8730 X	7879	-0-	-851 B	-0-	7879	2	N	-0-			134
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

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

04	11400 X	3495	-0-	-7905 B	-0-	3495	2	N	-0-			169
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

04	6300 X	6004	-0-	-296 B	-0-	6004	2	N	-0-			48
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

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

04	7408 X	7408	-0-	-0- B	-0-	7408	2	N	-0-			7
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240 X	8080	-0-	-7160 B	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

04	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

04	6720 X	6240	-0-	-480 B	-0-	6240	2			N	-0-					105
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

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

04	10800 X	5301	-0-	-5499 B	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

04	6750 X	6456	-0-	-294 B	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

04	8490 X	8238	-0-	-252 B	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

04	5091 X	5091	-0-	-0- B	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5786 X	5786	-0-	-0- B	-0-	5786 2		N	-0-			29
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

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

04	12630 X	10155	-0-	-2475 B	-0-	10155 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882

04	5130 X	4103	-0-	-1027 B	-0-	4103 2		Y	-0-			-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

04	6360 X	6224	-0-	-136 B	-0-	6224 2		N	-0-			60
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

04	6490 X	6490	-0-	-0- B	-0-	6490 2		N	-0-			175
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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13446 - 13533

04	3938 X	3938	-0-	-0- B	-0-	286 1	3652 2	N	-0-			103
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

04	37642 X	37642	-0-	-0- B	-0-	37642 2		Y	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5700 X	5292	-0-	-408 B	-0-	5292 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

04	7290 X	6278	-0-	-1012 B	-0-	6278 2		Y	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

04	7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	7084 2		N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

04	9391 X	9391	-0-	-0- B	-0-	9391 2		N	-0-			117
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12628 - 13958

04	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020 2		Y	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

04	5523 X	5523	-0-	-0- B	-0-	5523 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

04	1950 N	1753	-0-	-197 B	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12591 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	807	-0-	-3033 B	-0-	807 2		Y	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

04	3930 X	3436	-0-	-494 B	-0-	3412 2	24 9	N	22			75
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

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11746 - 12859

04	2289 X	2289	-0-	-0- B	-0-	2289 2		N	-0-			77
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

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

04	7530 X	6264	-0-	-1266 B	-0-	6264 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

04	7617 X	7617	-0-	-0- B	-0-	7617 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

04	7230 X	3780	-0-	-3450 B	-0-	3780 2		Y	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

04	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 2		N	-0-			79
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 2		N	-0-			127
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

04	8130 X	7074	-0-	-1056 B	-0-	7074 2		Y	-0-			-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

04	7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	7752 2	51 9	N	46			187
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

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

04	5430 X	5170	-0-	-260 B	-0-	5170 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

04	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	39 1	1808 2	N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894

04	5160 X	4523	-0-	-637 B	-0-	4523 2		Y	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

04	8190 X	7009	-0-	-1181 B	-0-	7009 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	6713	-0-	-1567 B	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

04	5190	X	4196	-0-	-994 B	-0-	4196	2			N	-0-					32
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

04	6060	X	4966	-0-	-1094 B	-0-	4966	2			N	-0-					88
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

04	23070	X	18497	-0-	-4573 B	-0-	18497	2			N	-0-					97
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

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

04	4470	X	3569	-0-	-901 B	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

04	3060	X	2787	-0-	-273 B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

04	9272	X	9272	-0-	-0- B	-0-	9272	2			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690 X	4571	-0-	-5119 B	-0-	4543	2	28	9	N	25					105
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

04	14160 X	8746	-0-	-5414 B	-0-	8746	2			N	-0-					135
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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

04	8820 X	8036	-0-	-784 B	-0-	8033	2	3	9	N	3					100
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932

04	8152 X	8152	-0-	-0- B	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

04	14850 X	13256	-0-	-1594 B	-0-	13256	2			N	-0-					245
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

04	11370 X	10095	-0-	-1275 B	-0-	10095	2			N	-0-					70
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

04	1560 N	1230	-0-	-330 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 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
04	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3386	2	55	9	N	50					160
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

04	9810	X	7762	-0-	-2048 B	-0-	7740	2	22	9	N	20					80
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

04	19181	X	19181	-0-	-0- B	-0-	19172	2	9	9	N	8					40
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

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

04	2501	X	2501	-0-	-0- B	-0-	73	1	2428	2	N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

04	25170	X	5508	-0-	-19662 B	-0-	5508	2			N	-0-					29
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

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

04	7596	X	7596	-0-	-0- B	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

04	27780	X	852	-0-	-26928 B	-0-	852	2			N	-0-					90
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8576	-0-	-484 B	-0-	8576	2			N	-0-					57
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

04	34410	X	16357	-0-	-18053 B	-0-	16357	2			Y	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

04	11580	X	7655	-0-	-3925 B	-0-	7655	2			N	-0-					27
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

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

04	10474	X	10474	-0-	-0- B	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

04	7650	X	7598	-0-	-52 B	-0-	7598	2			N	-0-					19
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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

04	9330	X	7516	-0-	-1814 B	-0-	7516	2			N	-0-					30
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

04	11437	X	11437	-0-	-0- B	-0-	11437	2			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5803	-0-	-47 B	-0-	5803	2			N	-0-					85
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

04	10620	X	9975	-0-	-645 B	-0-	9975	2			N	-0-					80
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

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

04	22770	X	19470	-0-	-3300 B	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

04	26962	X	26962	-0-	-0- B	-0-	26962	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

04	21090	X	19109	-0-	-1981 B	-0-	19103	2	6	9	Y	5					185
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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

04	18870	X	16536	-0-	-2334 B	-0-	16536	2			N	-0-					100
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

04	17520	X	14851	-0-	-2669 B	-0-	14851	2			N	-0-					61
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12780 X	12447	-0-	-333 B	-0-	12447 2		N	-0-			118
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

04	12330 X	10592	-0-	-1738 B	-0-	10592 2		N	-0-			29
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

04	9630 X	9428	-0-	-202 B	-0-	9428 2		N	-0-			43
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

04	6330 X	6168	-0-	-162 B	-0-	6168 2		N	-0-			-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

04	12210 X	8906	-0-	-3304 B	-0-	8906 2		N	-0-			110
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

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

04	8910 X	6164	-0-	-2746 B	-0-	6164 2		N	-0-			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

04	960 N	934	-0-	-26 B	-0-	928 2	6 9	N	5			75
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 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
04	21990	X	21990	-0-	-0-	B	-0-	21990	2			N	-0-					40
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

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

04	5784	X	5784	-0-	-0-	B	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

04	8722	X	8722	-0-	-0-	B	-0-	8722	2			N	-0-					145
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

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

04	630	X	1	-0-	-629	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

04	11070	X	10911	-0-	-159	B	-0-	10911	2			N	-0-					24
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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

04	10080	X	10071	-0-	-9	B	-0-	10071	2			N	-0-					45
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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

04	15480	X	11882	-0-	-3598	B	-0-	11882	2			N	-0-					25
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9690 X	9520	-0-	-170 B	-0-	9520 2		N	-0-			30
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

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

04	4170 X	3809	-0-	-361 B	-0-	3809 2		N	-0-			90
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

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

04	14835 X	14835	-0-	-0- B	-0-	14835 2		N	-0-			130
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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-			20
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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

04	18450 X	13373	-0-	-5077 B	-0-	13362 2	11 9	N	10			95
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

04	11880 X	10806	-0-	-1074 B	-0-	10806 2		N	-0-			33
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

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

04	2010 N	1728	-0-	-282 B	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7770 X	6942	-0-	-828 B	-0-	6942 2		N	-0-			26
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

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

04	7890 X	7612	-0-	-278 B	-0-	7612 2		N	-0-			57
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

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

04	5310 X	4414	-0-	-896 B	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

04	3510 X	2289	-0-	-1221 B	-0-	2289 2		N	-0-			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

04	8103 X	8103	-0-	-0- B	-0-	8103 2		N	-0-			50
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

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

04	11730 X	9878	-0-	-1852 B	-0-	9878 2		N	-0-			114
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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

04	8490 X	5041	-0-	-3449 B	-0-	5041 2		N	-0-			157
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	9994	-0-	-1376	B	-0-	9994	2			N	-0-			100
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

04	5991	X	5991	-0-	-0-	B	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982

04	6936	X	6936	-0-	-0-	B	-0-	6936	2			N	-0-			35
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

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

04	7860	X	7109	-0-	-751	B	-0-	7109	2			N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

04	12960	X	7881	-0-	-5079	B	-0-	7881	2			N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

04	42480	X	28107	-0-	-14373	B	-0-	28107	2			N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

04	12750	X	10160	-0-	-2590	B	-0-	212	1	9948	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10530	X	7417	-0-	-3113 B	-0-	7417	2			N	-0-					70
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

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
04	52920	X	38905	-0-	-14015 B	-0-	38905	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	2			N	-0-					13
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

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
04	13860	X	13173	-0-	-687 B	-0-	13173	2			N	-0-					115
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

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29400	X	23955	-0-	-5445 B	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6789	-0-	-711 B	-0-	6789	2			N	-0-					45
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19890	X	17198	-0-	-2692 B	-0-	17187	2	11	9	N	10					140
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900 X	8252	-0-	-1648 B	-0-	8241	2	11	9	N	10					101
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

04	8250 X	7543	-0-	-707 B	-0-	7543	2			N	-0-					70
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

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

04	27960 X	8084	-0-	-19876 B	-0-	8084	2			N	-0-					85
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

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

04	6150 X	5613	-0-	-537 B	-0-	5613	2			N	-0-					23
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

04	84563 X	84563	-0-	-0- B	-0-	84563	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

04	27240 X	23313	-0-	-3927 B	-0-	23313	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

04	12990 X	11405	-0-	-1585 B	-0-	11403	2	2	9	N	2					40
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5905	X	5905	-0-	-0- B	-0-	5905	2			N	-0-			35
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

04	13440	X	13437	-0-	-3 B	-0-	13437	2			N	-0-			155
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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

04	18300	X	15175	-0-	-3125 B	-0-	15156	2	19	9	N	17			50
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

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

*10	26939	X	17674	-0-	-9265 B	-784489	17674	2			N	-0-			100
*11	26070	X	13812	-0-	-12258 B	-784489	13812	2			N	-0-			100
*12	23126	X	14679	-0-	-8447 B	-784489	14679	2			N	-0-			100
*01	22320	X	14218	-0-	-8102 B	-784489	14218	2			N	-0-			100
*02	11312	X	10214	-0-	-1098 B	-784489	10214	2			N	-0-			100
*03	12524	X	3379	-0-	-9145 B	-784489	3379	2			N	-0-			100
*04	12120	X	11	-0-	-12109 B	-784489	11	2			N	-0-			100
*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

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

04	9240	X	7180	-0-	-2060 B	-0-	7180	2			N	-0-			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

04	7440	X	6566	-0-	-874 B	-0-	6566	2			N	-0-			75
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12744 X	12744	-0-	-0- B	-0-	12716	2	28	9	N	25					135
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871

04	7080 X	3290	-0-	-3790 B	-0-	3284	2	6	9	N	5					53
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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397

04	7938 X	7938	-0-	-0- B	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

04	14610 X	14610	-0-	-0- B	-0-	14610	2			N	-0-					75
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

04	11460 X	9365	-0-	-2095 B	-0-	9365	2			N	-0-					195
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

04	7860 X	6751	-0-	-1109 B	-0-	6751	2			N	-0-					23
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

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

04	24685 X	24685	-0-	-0- B	-0-	24672	2	13	9	N	12					15
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920 X	6643	-0-	-1277 B	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

04	9870 X	9147	-0-	-723 B	-0-	9147	2			N	-0-					27
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

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

04	11580 X	2673	-0-	-8907 B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

04	121762 X	121762	-0-	-0- B	-0-	121762	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

04	14040 X	11416	-0-	-2624 B	-0-	11416	2			N	-0-					85
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

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

04	50455 X	50455	-0-	-0- B	-0-	50455	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

04	57307 X	57307	-0-	-0- B	-0-	57307	2			N	-0-					60
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	10260 X	7878	-0-	-2382 B	-0-	7861 2	17 9	N	15			120
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

04	11040 X	10736	-0-	-304 B	-0-	10736 2		N	-0-			20
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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

04	10882 X	10882	-0-	-0- B	-0-	10882 2		N	-0-			25
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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

04	2850 X	2617	-0-	-233 B	-0-	190 1	2427 2	N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

04	59610 X	28886	-0-	-30724 B	-0-	28886 2		N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

04	51990 X	11643	-0-	-40347 B	-0-	11643 2		N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

04	100740 X	11	-0-	-100729 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 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
04	9180 X	7040	-0-	-2140 B	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

04	63570 X	27642	-0-	-35928 B	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

04	10380 X	9348	-0-	-1032 B	-0-	9348	2			N	-0-					32
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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

04	30330 X	29637	-0-	-693 B	-0-	29637	2			N	-0-					50
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

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

04	9840 X	5396	-0-	-4444 B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

04	360 N	256	-0-	-104 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

04	75480 X	55085	-0-	-20395 B	-0-	55085	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7003	-0-	-1667 B	-0-	7003	2			N	-0-					45
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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

04	13200	X	10920	-0-	-2280 B	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
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

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

04	10274	X	10274	-0-	-0- B	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

04	8130	X	5829	-0-	-2301 B	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

04	27120	X	14946	-0-	-12174 B	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
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-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

04	26490	X	6925	-0-	-19565 B	-0-	6889	2	36	9	N	33					45
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

04	12210	X	7937	-0-	-4273 B	-0-	7929	2	8	9	N	7					60
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	58320 X	34028	-0-	-24292 B	-0-	34028	2		N	-0-			-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

04	36418 X	36418	-0-	-0- B	-0-	36418	2		N	-0-			-0-
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

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

04	43500 X	17348	-0-	-26152 B	-0-	17348	2		N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

04	46177 X	46177	-0-	-0- B	-0-	46177	2		N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

04	101520 X	88880	-0-	-12640 B	-0-	88880	2		N	-0-			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

04	13590 X	13576	-0-	-14 B	-0-	13576	2		N	-0-			-0-
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-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

04	26230 X	26230	-0-	-0- B	-0-	26230	2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104220 X	44936	-0-	-59284 B	-0-	44936	2			N	-0-					-0-
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-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

04	95511 X	12209	-0-	-83302 B	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

04	79752 X	79752	-0-	-0- B	-0-	79752	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

04	16885 X	16885	-0-	-0- B	-0-	16819	2	66	9	N	60					120
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

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

04	267384 X	267384	-0-	-0- B	-0-	267384	2			N	-0-					-0-
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-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

04	38010 X	28661	-0-	-9349 B	-0-	28661	2			N	-0-					-0-
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-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

04	12750 X	8212	-0-	-4538 B	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239611 X	239611	-0-	-0- B	-0-	239611	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

04	33330 X	31442	-0-	-1888 B	-0-	31442	2			N	-0-					30
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

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

04	35040 X	15303	-0-	-19737 B	-0-	436	1	14867	2	N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

04	246965 X	246965	-0-	-0- B	-0-	246965	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

04	458490 X	303223	-0-	-155267 B	-0-	303223	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

04	162840 X	72962	-0-	-89878 B	-0-	18	1	72944	2	N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

04	55770 X	19979	-0-	-35791 B	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 14934 PERF. N/A

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

04	450442	X	280152	-0-	-170290	B	-0-	280152	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

04	2081	N	2081	-0-	-0-		-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

04	166	N	166	-0-	-0-		-0-	2	1	164	2	N	-0-					92
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					109
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	1234	-0-	-116	-0-	1230	2	4	9	N	4					116

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 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
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
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

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	1332	-0-	-1368	-0-	1319	2	13	9	N	12					138
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					133
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

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					160
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					160
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					160
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					160
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					160
*03	713 N	459	-0-	-254	-0-	459	2			N	-0-					160
*04	600 N	150	-0-	-450	-0-	150	2			N	-0-					160
*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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

04	150 N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	N	-0-					72
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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

04	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			N	-0-					80
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

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

04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	285	1	3639	2	N	33	177	1			15
							36	9									
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									

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	174	1	2215	2	N	64					131
							70	9									
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

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	86	1	1095	2	N	-0-					160
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	68	177	1			14
							75	9									
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									

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	196	1	2506	2	N	-0-					47
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

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	129	1	1643	2	N	13	193	1			43
							14	9									
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									

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	692	1	8829	2	Y	9					9
							10	9									
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									

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			110
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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1413	2	160 9	N	145		220
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3120 X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2			N	-0-					32
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

04	2970 X	391	-0-	-2579	-0-	391	2		N	-0-			177
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			27
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					20
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-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-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	990 #	921	-0-	-69	-0-	703	2	218	9	N	198			363
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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4531	-0-	1531	2888	4531	3			Y	-0-					20
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

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	N	-0-					77
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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

04	5370	X	290	-0-	-5080	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					33
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

04	3510	X	2682	-0-	-828	-0-	2682	3			Y	-0-					25
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

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	2	N	-0-					2
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

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

04	7230 X	6922	-0-	-308	-0-	69	1	6853	2	Y	-0-					-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

04	5730 X	5080	-0-	-650	-0-	5080	3			Y	-0-					-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

04	2340 X	199	-0-	-2141	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					45
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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	5	1	534	2	N	-0-					1
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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 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
04	780	N	610	-0-	-170	-0-	603	3	7	9	N	6					108
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

T BAR X CORBY WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					20
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

T BAR X CORBY WELL #: 3 T RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

04	750	N	505	-0-	-245	-0-	457	3	48	9	N	44					122
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

04	9120	X	8406	-0-	-714	-0-	8326	3	80	9	Y	73					281
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					66
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					242
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					283
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 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
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					57
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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

04	21030	X	15110	-0-	-5920	-0-	14839	3	271	9	N	246	388	1			180
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					32
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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

04	4200	X	3180	-0-	-1020	-0-	2906	3	274	9	N	249	193	1			98
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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

04	3000	N	3287	-0-	287	918	3190	3	97	9	N	88	188	1			52
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

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					13
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

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

04	2250	X	1207	-0-	-1043	-0-	1207	3			N	-0-					88
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	2871	-0-	-6939	-0-	2850	3	21	9	N	19					192
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

04	4530	X	574	-0-	-3956	-0-	574	3			N	-0-					17
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	3239	3			N	-0-					173
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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

04	8700	X	6530	-0-	-2170	-0-	6494	3	36	9	N	33					185
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3863	3	76	9	N	69					87
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

04	3750	X	1692	-0-	-2058	-0-	1692	3			N	-0-					153
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4665	-0-	-1275	-0-	4646	3	19	9	N	17	193	1			137
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

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

04	0	W	3458	-0-	3458	97609	3340	3	118	9	N	107	194	1			78
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

04	4470	X	3565	-0-	-905	-0-	3474	3	91	9	N	83	191	1			92
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

04	13410	X	1504	-0-	-11906	-0-	1493	3	11	9	N	10					133
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

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

04	5070	X	2647	-0-	-2423	-0-	2627	3	20	9	N	18					235
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

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

04	1890	X	1242	-0-	-648	-0-	1242	3			N	-0-					108
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5120	3	249	9	N	226	378	1			55
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	3880	-0-	3880	39807	3810	3	70	9	N	64	191	0			43
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

04	0	W	6497	-0-	6497	57799	6439	3	58	9	N	53	198	1			78
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

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	9981	3	134	9	N	122	387	1			63
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

04	22500	X	2879	-0-	-19621	-0-	2840	3	39	9	N	35					80
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

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

04	24870	X	13659	-0-	-11211	-0-	13532	3	127	9	N	115					115
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

04	27307	X	27307	-0-	-0-	-0-	26967	3	340	9	N	309	194	1			163
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

04	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	26808	3	462	9	N	420	386	1			112
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 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
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
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-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3692	-0-	3692	3692	198	1	3494	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

04	9984 X	3151	-0-	-6833	-0-	2890	2	261	9	Y	237	339	1	8	8	221
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

04	3600 X	3270	-0-	-330	-0-	67	1	3172	2	Y	28	32	1	2	8	50
						31	9									
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									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

04	2524 X	1504	-0-	-1020	-0-	31	1	1459	2	Y	13	38	1	1	8	41
						14	9									
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									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	50	1	2361	2	Y	21	25	1	2	8	38
							23	9									
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									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

04	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			Y	-0-					-0-
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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	78	1	3678	2	Y	31	32	1	2	8	53
							34	9									
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									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

04	300	N	274	-0-	-26	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

04	12090	X	7263	-0-	-4827	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
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-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

04	10680	X	6477	-0-	-4203	-0-	6477	2			Y	-0-	5	1			-0-
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-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

04	6210	X	5368	-0-	-842	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
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-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

04	6030	X	4579	-0-	-1451	-0-	4561	2	18	9	Y	16	29	1	1	8	14
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

04	11940	X	8337	-0-	-3603	-0-	8224	2	113	9	Y	103	157	1	4	8	76
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6346	-0-	-1394	-0-	6140	2	206	9	Y	187	229	1	7	8	139
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

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

04	5310	X	3003	-0-	-2307	-0-	2997	2	6	9	N	5					201
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

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

04	3900	X	3138	-0-	-762	-0-	3126	2	12	9	N	11					170
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

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

04	2520	N	1678	-0-	-842	-0-	1678	2			N	-0-					151
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

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

04	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8004	2	81	9	N	74	194	1			266
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

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					19
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	61	1	1524	2	N	20					180
						22	9									
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	2	N	21	174	1			27
						23	9									
06	1800 N	1402	-0-	-398	-0-	58	1	1344	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									

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2783	2	61	9	N	55	176	1			28
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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

04	4050 X	3548	-0-	-502	-0-	3548	2			N	-0-					23
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119017 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 15747 PERF. 9552 - 9734

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

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
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	85	1	2223	2	N	-0-					60
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									

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	150	-0-	-630	-0-	6	1	144	2	N	-0-					37
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

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 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
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6530	2	75	9	N	68					125
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

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1047	2	112	9	N	102					102
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

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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1160	2	54	9	N	49					99
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

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
04	6780	X	6357	-0-	-423	-0-	170	1	6148	2	N	35					175
							39	9									
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									

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
04	5940	X	5168	-0-	-772	-0-	5093	2	75	9	N	68					125
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

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
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	119	1	3094	2	N	-0-					60
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

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
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					180
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					154
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

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					64
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

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	260	1	3316	2	N	-0-					23
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									

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			N	-0-					90
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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142071 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10043 - 10049

04	1140 N	896	-0-	-244	-0-	65	1	831	2	N	-0-					160
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									

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4440 X	4272	-0-	-168	-0-	4272	2			N	-0-					127
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

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	261	1	8715	2	N	289	357	1			39
						318	9									
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									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

04	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	67	1	1695	2	N	-0-					75
05	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	64	1	1577	2	N	-0-					75
06	2010 N	1687	-0-	-323	-0-	69	1	1618	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									

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6728	2	14	9	N	13					160
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

04	1050 N	977	-0-	-73	-0-	974	2	3	9	N	3					105
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					18
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

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
04	4140	X	4090	-0-	-50	-0-	4033	2	57	9	N	52					90
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

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					28
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	N	-0-					52
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	-0-					52
06	1440	N	771	-0-	-669	-0-	32	1	739	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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 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
04	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	2			N	-0-					29
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					50
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2			N	-0-					30
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

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	3299	2	183	9	N	166					238
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

04	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					160
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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					121
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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7950 X	4742	-0-	-3208	-0-	340 1 59 9	4343 2	Y	54			94
05	8215 X	6637	-0-	-1578	-0-	432 1 110 9	6095 2	Y	100	99 1		95
06	7950 X	6214	-0-	-1736	-0-	432 1 114 9	5668 2	Y	104			199
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 6 9	4981 2	Y	5			27

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 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
04	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 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
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					30
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

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
04	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8859	2	87	9	N	79	196	1			23
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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4201	2	35	9	N	32					175
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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

04	3000 N	4061	-0-	1061	1061	4041	2	20	9	N	18					18
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

04	7380 X	5243	-0-	-2137	-0-	5243	2		N	-0-		32
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

04	480 X	277	-0-	-203	-0-	277	2			N	-0-					53
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

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

04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					175
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	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	Y	18					80
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					30
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	1134	1	2222	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	15472	-0-	15472	15472	15472	2			N	-0-					10

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	6270 #	5804	-0-	-466	-0-	5804	3	N	-0-			-0-
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	5790 #	NO RPT	-0-	-5790	-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

04	7590 #	5105	-0-	-2485	-0-	5105	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	52328 X	52328	-0-	-0-	-0-	52328	2			N	-0-			-0-
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-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

04	28356 X	28356	-0-	-0-	-0-	28356	2			N	-0-			-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

04	41610 X	22942	-0-	-18668	-0-	2094	1	20848	2	N	-0-			-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

04	22380 X	803	-0-	-21577	-0-	123	1	680	2	N	-0-			-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
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-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

04	5670 X	3409	-0-	-2261	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

04	6030	X	4395	-0-	-1635	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
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-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

04	30572	X	30572	-0-	-0-	-0-	1690	1	27671	2	N	1	1	8			-0-
							1210	4	1	9							
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

04	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	250	1	2029	2	N	-0-					-0-
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	512	1	4123	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

04	480	N	404	-0-	-76	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	77899 X	77899	-0-	-0-	-0-	5854	1 3 9	72042	2	N	3	3	8			-0-
05	78043 X	78043	-0-	-0-	-0-	5639	1 2 9	72402	2	N	2	2	8			-0-
06	74607 X	74607	-0-	-0-	-0-	5907	1 1 9	68699	2	N	1	1	8			-0-
07	74138 X	74138	-0-	-0-	-0-	6163	1 1 9	67974	2	N	1	1	8			-0-
08	78151 X	71203	-0-	-6948	-0-	5825	1 1 9	65377	2	N	1	1	8			-0-
09	75630 X	67303	-0-	-8327	-0-	5838	1 1 9	61464	2	N	1	1	8			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

04	60 X	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
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-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

04	73770 X	62388	-0-	-11382	-0-	3831	1 2 9	58555	2	N	2	2	8			-0-
05	73532 X	66411	-0-	-7121	-0-	3771	1 2 9	62638	2	N	2	2	8			-0-
06	68310 X	57572	-0-	-10738	-0-	3797	1 2 9	53773	2	N	2	2	8			-0-
07	70308 X	61513	-0-	-8795	-0-	3313	1 1 9	58199	2	N	1	1	8			-0-
08	70308 X	61709	-0-	-8599	-0-	3302	1 1 9	58406	2	N	1	1	8			-0-
09	64260 X	62483	-0-	-1777	-0-	3739	1 1 9	58743	2	N	1	1	8			-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

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

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
04	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	111	1	2346	2	N	-0-					-0-
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-

HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450

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

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	1	3	1			28
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					27

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

04	2610 X	2432	-0-	-178	-0-	215	1	2216	2	Y	1	5	1			20
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					19

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

04	2940 X	1702	-0-	-1238	-0-	151	1	1550	2	Y	1	6	1			24
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					24

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 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
04	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	105	1	1079	2	Y	-0-	3	1			13
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

04	14B2	EXT	2540	-0-	2540	2540	225	1	2312	2	N	3	2	8			46
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	10810					N	NO RPT					45

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	248	1	2552	2	N	1	9	1			103
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					23

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

04	3060	X	2409	-0-	-651	-0-	213	1	2195	2	Y	1	5	1			20
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					19

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

04	4200	X	3670	-0-	-530	-0-	325	1	3344	2	N	1	8	1			54
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					23

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	794	-0-	-1606	-0-	70	1	723	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
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	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					4

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

04	1980	X	1174	-0-	-806	-0-	104	1	1070	2	N	-0-	6	1			27
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					27

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

04	1170	X	619	-0-	-551	-0-	55	1	563	2	N	1	2	1			53
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					53

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

04	1590	X	589	-0-	-1001	-0-	52	1	535	2	N	2	2	1			89
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					89

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	296	1	3045	2	N	3	3	1	1	8	3
							3	9									
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	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					2

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	154	-0-	-1256	-0-	14	1	139	2	N	1	3	1			18
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					18

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1163	-0-	-1207	-0-	103	1	1060	2	Y	-0-	4	1			67
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	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	1470	N	1072	-0-	-398	-0-	95	1	976	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					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
04	2040	X	1809	-0-	-231	-0-	160	1	1649	2	N	-0-	4	1			82
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					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
04	540	X	477	-0-	-63	-0-	42	1	435	2	N	-0-	6	1			15
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	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					15

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	2760	X	2081	-0-	-679	-0-	184	1	1896	2	N	1	6	1			39
							1	9									
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	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					39

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

04	3180	X	1747	-0-	-1433	-0-	155	1	1592	2	N	-0-	7	1			36
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

04	270	N	222	-0-	-48	-0-	5	1	216	2	Y	1					32
							1	9									
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

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

04	450	N	216	-0-	-234	-0-	5	1	210	2	Y	1					20
							1	9									
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

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

04	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	59	1	2603	2	Y	16	2	8			220
							18	9									
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					37
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	21					58
							23	9									

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 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
04	1260	N	705	-0-	-555	-0-	20	1	685	2	Y	-0-					53
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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	63	1	2090	2	Y	21					74
							23	9									

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					36
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	21					57

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
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	277	-0-	-683	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 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
04	450 N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	2	Y	-0-			-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

04	1170 N	956	-0-	-214	-0-	28	1	928	2	Y	-0-			21
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	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	42	1	1388	2	Y	21			42
						23	9							

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-

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

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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

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

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7110

04	1158 X	502	-0-	-656	-0-	8	1	475	2	Y	17					17
						19	9									
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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

04	0 W	2223	-0-	2223	13701	37	1	2151	2	Y	32					32
						35	9									
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

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

04	1770 N	945	-0-	-825	-0-	84	1	861	2	Y	-0-	5	1			26
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					26

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
04	5400	X	3529	-0-	-1871	-0-	312	1	3215	2	Y	2	12	1	1	8	23
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	2970	X	1192	-0-	-1778	-0-	105	1	1086	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					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
04	1650	N	1093	-0-	-557	-0-	97	1	995	2	N	1	3	1			52
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					51

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
04	14B2	EXT	5385	-0-	5385	6370	477	1	4906	2	Y	2					2
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	34381					Y	NO RPT					2

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	968	1	9968	2	N	58	18	1			225
							64	9									
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	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					173

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1058	-0-	1058	1116	94	1	964	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	175	1	1800	2	Y	2	8	1			17
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					16

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5243	-0-	2243	2243	464	1	4777	2	Y	2					17
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					18

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7882 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	700	-0-	-590	-0-	62	1	638	2	N	-0-	2	1			31
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					31

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

04	6540	X	6498	-0-	-42	-0-	575	1	5921	2	N	2	15	1			21
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					19

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 219255 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 7008 - 7016

04	14B2	EXT	21	-0-	21	1883	2	1	19	2	Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	1979					Y	NO RPT					8

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

04	3300	X	1577	-0-	-1723	-0-	140	1	1436	2	N	1	7	1			2
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					2

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

04	INC G-10		3302	-0-	3302	10280	289	1	2974	2	N	35	189	1			32
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					44

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2567	-0-	-973	-0-	227	1	2338	2	N	2	7	1	1	8	90
							2	9									
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	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					89

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1	8	5
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		NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT					5

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 7400

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370 X	8705	-0-	-2665	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	5220 X	4170	-0-	-1050	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
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-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

04	13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

04	7380 X	6294	-0-	-1086	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

04	9150 X	7128	-0-	-2022	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

04	12630 X	10093	-0-	-2537	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	22050 X	17008	-0-	-5042	-0-	17008	2		N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

04	31440 X	30625	-0-	-815	-0-	30625	2		N	-0-			-0-
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-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

04	9570 X	5882	-0-	-3688	-0-	5882	2		N	-0-			-0-
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-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

04	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-				N	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

04	25410 X	18874	-0-	-6536	-0-	18873	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

04	15630	X	11443	-0-	-4187	-0-	11316	3	127	9	N	115					235
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

04	6390	X	4981	-0-	-1409	-0-	4862	2	119	9	Y	108	178	1			97
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

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	Y	21					90
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

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			99
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	#	5489	-0-	-1051	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO, SOUTH (B) //CONT.// 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890 #	1638	-0-	-252	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

04	1350 N	1085	-0-	-265	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	9900	9868	-0-	-32	-0-	9837	2	31	9	N	28	5	8			128
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

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

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

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

04	1350 N	892	-0-	-458	-0-	892	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	934	-0-	-416	-0-	934	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	5670	X	2380	-0-	-3290	-0-	244	1	2136	2	N	-0-					-0-
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-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

04	930	X	230	-0-	-700	-0-	24	1	206	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	364	-0-	-206	-0-	4	1	360	2	Y	-0-					31
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									

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

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	Y	-0-					53
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									

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
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-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

04	9660	X	7433	-0-	-2227	-0-	6	1	7426	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

04	17730	X	16074	-0-	-1656	-0-	13	1	16060	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

04	720 #	290	-0-	-430	-0-	290	2	N	-0-			43
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

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

04	4560 X	4812	-0-	252 B	-54356	4812	2	N	-0-			-0-
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-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

04	3210 X	2989	-0-	-221 B	-20937	2989	2	N	-0-			-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

04	5130 X	4875	-0-	-255 B	-14536	4875	2	N	-0-			-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 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
04	3870	X	2368	-0-	-1502 B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
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-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

04	6210	X	4823	-0-	-1387 B	-352875	4823	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

04	2550	X	3212	-0-	662 B	-12732	3212	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

04	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

04	2580	N	2125	-0-	-455 B	-38763	2125	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

04	3330	X	2772	-0-	-558 B	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

04	3360	X	3275	-0-	-85 B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730 N	2645	-0-	-85 B	-1742	2645 2		N	-0-			-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

04	2370 X	1731	-0-	-639 B	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
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-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

04	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
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-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

04	2880 X	1757	-0-	-1123 B	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

04	6005 X	6005	-0-	-0- B	-0-	6005 2		N	-0-			-0-
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-

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

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

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) //CONT.// 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198474 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1758 - 1820

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199600 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1807 - 1849

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

ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26144 X	26144	-0-	-0-	-0-	450 3	1 9	25691	3	N	3					180
05	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	360 3	1 9	20514	3	N	3	159	1	3	8	21
06	30090 X	23668	-0-	-6422	-0-	540 69	1 9	23059	3	N	63					84
07	31093 X	30593	-0-	-500	-0-	558 78	1 9	29957	3	N	71					155
08	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	558 100	1 9	32174	3	N	91	167	1	1	8	78
*09	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	540 54	1 9	28638	3	N	49	1	8			126

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
04	2010	1642	-0-	-368	-0-	90	1	1552	2	N	-0-					86
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

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

04	870 N	503	-0-	-367	-0-	28	1	475	2	N	-0-					64
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

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

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

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

04	DLQ G-10	314	-0-	314	953	314	2			Y	-0-					81
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	NO RPT	-0-	-0-	2436					Y	NO RPT					91

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

04	DLQ G-10	19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

04	DLQ G-10	1344	-0-	1344	4240	1287	2	57	9	Y	52	82	1			9
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	NO RPT	-0-	-0-	10316					Y	NO RPT					51

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
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	87	1	1937	2	N	58					205
							64	9									
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

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	121	1	2688	2	N	109	181	1			185
							120	9									
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									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

04	4680	X	2972	-0-	-1708	-0-	126	1	2804	2	N	38	183	1			105
							42	9									
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									

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
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	21					148
							23	9									
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									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

04	210	N	143	-0-	-67	-0-	6	1	136	2	N	1					203
							1	9									
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									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					264
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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					137
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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	85	1	1890	2	N	43	182	1			148
							47	9									
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									

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
04	3960	X	3261	-0-	-699	-0-	3204	2	57	9	N	52	192	1			77
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

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	210	1	4674	2	N	57	189	1			55
							63	9									
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									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
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	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

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
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-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	N	6			68
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			91

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

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

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4			71
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			101

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

04	700 N	344	-0-	-356	321	322	2	22	9	Y	20	135	1	23
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			63

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

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

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
04	2220 X	1227	-0-	-993	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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

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

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

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

WILLIAMS 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
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-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-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

04	1140 X	679	-0-	-461	-0-	14	1	665	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
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-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

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

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

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

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

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

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

IPACT 425810
KILPATRICK WELL #: 5 RRCID -> 133031 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 961 PERF. 893 - 896

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	1		N	-0-			-0-
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-

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

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

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

04	8437	8437	-0-	-0-	-0-	8437	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	186	1	489	2	N	-0-			48
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

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

04	13110	#	10150	-0-	-2960	-0-	10150	3			N	-0-			-0-
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-

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

04	3840	X	3720	-0-	-120	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			39
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

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			78
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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

04	4470	X	3592	-0-	-878	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-			72
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

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
04	3690 X	3454	-0-	-236	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

04	3510 X	1843	-0-	-1667	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-					16
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

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	32	1	3208	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

04	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	61	1	6141	2	Y	-0-					52
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

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

04	4950 X	217	-0-	-4733	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					2
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

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-					112
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

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
04	3660	X	3316	-0-	-344	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-			92
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			12
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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 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
04	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-			18
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

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 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
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	4	1	416	2	Y	-0-			113
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

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4288	-0-	-242	-0-	42	1	4246	2	Y	-0-			56
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

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-			15
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

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
04	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-					20
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

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					19
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

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

04	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-					58
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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

04	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	23	1	2256	2	Y	-0-					3
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-					10
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

04	3060	X	2606	-0-	-454	-0-	26	1	2580	2	Y	-0-					30
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

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
04	1620 N	1334	-0-	-286	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

04	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

04	3930 X	3549	-0-	-381	-0-	35	1	3514	2	Y	-0-			49
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

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

04	4500 X	4404	-0-	-96	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-			67
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

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

04	5880 X	4994	-0-	-886	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-			23
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

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

04	3750 X	2616	-0-	-1134	-0-	26	1	2590	2	Y	-0-			5
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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

04	1890 N	1886	-0-	-4	-0-	19	1	1867	2	Y	-0-			3
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

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
04	3120	X	2128	-0-	-992	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					18
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

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

04	4620	X	4572	-0-	-48	-0-	45	1	4527	2	Y	-0-					20
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

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-					12
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

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	10	1	980	2	N	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

04	4620	X	3264	-0-	-1356	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-					17
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

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	16	1	1560	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

04	3570	X	3333	-0-	-237	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					23
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

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
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

04	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					33
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

04	3060	X	1849	-0-	-1211	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					10
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

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

04	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					-0-
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-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

04	90	X	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

04	2310	X	2019	-0-	-291	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	102	1	10221	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			17
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

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

04	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-			18
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

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

04	12150	X	11586	-0-	-564	-0-	115	1	11471	2	Y	-0-			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	31	1	3061	2	Y	1			34
							1	9							
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	14	1	1360	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

04	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-			27
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

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

04	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1500	N	888	-0-	-612	-0-	9	1	879	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	3210	X	3188	-0-	-22	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-			27
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 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
04	1440	X	1033	-0-	-407	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	Y	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 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
04	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			54
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

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 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
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	18	1	1828	2	Y	-0-			18
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

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 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
04	480	N	14	-0-	-466	-0-	14	2			Y	-0-			95
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

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

04	3480	X	2930	-0-	-550	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			27
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

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

04	9510	X	9129	-0-	-381	-0-	90	1	9039	2	Y	-0-			-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

04	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-			28
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

04	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-			53
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

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

04	5820	X	5316	-0-	-504	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-			33
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

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

04	4080	X	3937	-0-	-143	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-			15
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 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
04	3210 X	2863	-0-	-347	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-					1
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

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

04	4380 X	3287	-0-	-1093	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

04	3180 X	2869	-0-	-311	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-					11
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

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-					33
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

04	3750 X	132	-0-	-3618	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					2
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

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	Y	-0-					23
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

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					27
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

04	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

04	360	N	257	-0-	-103	-0-	3	1	254	2	N	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

04	2160	N	1502	-0-	-658	-0-	15	1	1487	2	Y	-0-					18
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

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 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
04	3570 X	3065	-0-	-505	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-			11
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

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			7
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	35	1	3519	2	Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			18
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

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

04	1800 X	1486	-0-	-314	-0-	15	1	1471	2	N	-0-			154
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

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

04	3420 X	2829	-0-	-591	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-			85
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	780	-0-	-90	-0-	8	1	772	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

04	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-					12
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

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					10
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

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	127	1	12737	2	Y	-0-					2
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

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					6
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

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					15
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

04	5460	X	3856	-0-	-1604	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-					25
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-			49
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

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-			44
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

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

04	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	90	1	9024	2	Y	-0-			13
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

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

04	3360 X	2484	-0-	-876	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

04	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	Y	-0-			54
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

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

04	3000 X	2334	-0-	-666	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 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
04	5700 X	5214	-0-	-486	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			50
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							

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

04	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	83	1	8304	2	Y	-0-			28
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

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

04	2040 N	1451	-0-	-589	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-			15
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

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

04	8550 X	8406	-0-	-144	-0-	83	1	8323	2	Y	-0-			13
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

04	2460 N	2322	-0-	-138	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-			2
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

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

04	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	22	1	2213	2	Y	-0-			42
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4380	-0-	-330	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

04	4740	X	4679	-0-	-61	-0-	46	1	4633	2	Y	-0-					15
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

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

04	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	42	1	4246	2	Y	-0-					24
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

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

04	6900	X	5308	-0-	-1592	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-					7
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

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-					152
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

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

04	4320	X	106	-0-	-4214	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-					-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					2
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

04	4320 X	3534	-0-	-786	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-					40
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

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

04	6090 X	5967	-0-	-123	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-					5
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

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

04	7560 X	7218	-0-	-342	-0-	71	1	7147	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-					12
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

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

04	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	83	1	8260	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5148	-0-	-282	-0-	51	1	5097	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

04	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-					27
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

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

04	4830	X	4280	-0-	-550	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

04	2580	X	2532	-0-	-48	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-					61
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

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

04	9600	X	9569	-0-	-31	-0-	95	1	9474	2	Y	-0-					8
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

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-					36
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

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-					8
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	8039	-0-	-271	-0-	80	1	7959	2	Y	-0-					85
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

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

04	5160	X	3742	-0-	-1418	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-					-0-
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-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

04	2430	N	773	-0-	-1657	-0-	8	1	765	2	Y	-0-					63
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

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

04	6360	X	4053	-0-	-2307	-0-	40	1	4013	2	N	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3997	-0-	-713	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

04	810	N	758	-0-	-52	-0-	8	1	750	2	Y	-0-			24
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

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	9	1	917	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	74	1	7368	2	Y	-0-			23
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

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

04	4950	X	4884	-0-	-66	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-			2
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

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 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
04	13993 X	5361	-0-	-8632	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

04	4560 X	4140	-0-	-420	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-			3
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

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

04	6360 X	5972	-0-	-388	-0-	59	1	5913	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

04	4110 X	4105	-0-	-5	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			40
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

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

04	5940 X	5838	-0-	-102	-0-	58	1	5780	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

04	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	36	1	3589	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	89	1	8882	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2348	-0-	-1642	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-					37
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

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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	7735	-0-	-4025	-0-	77	1	7658	2	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3617	-0-	-433	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-					33
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

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1409	-0-	-721	-0-	14	1	1395	2	Y	-0-					10
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

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	38	-0-	-10702	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	71	1	7117	2	Y	-0-			28
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

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

04	2566 N	2177	-0-	-389	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			13
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

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

04	5010 X	4412	-0-	-598	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			13
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

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

04	420 N	369	-0-	-51	-0-	4	1	365	2	Y	-0-			5
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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	Y	-0-			-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 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
04	5790	X	5474	-0-	-316	-0-	54	1	5420	2	Y	-0-					145
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

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

04	6810	X	6126	-0-	-684	-0-	61	1	6065	2	Y	-0-					7
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

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

04	330	X	22	-0-	-308	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	N	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

04	6240	X	5343	-0-	-897	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-					20
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

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

04	10830	X	9267	-0-	-1563	-0-	92	1	9175	2	Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

04	5010	X	4914	-0-	-96	-0-	49	1	4865	2	N	-0-			5
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

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

04	1650	X	1409	-0-	-241	-0-	14	1	1395	2	N	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

04	8340	X	7828	-0-	-512	-0-	78	1	7750	2	Y	-0-			12
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

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

04	3930	X	3897	-0-	-33	-0-	39	1	3858	2	Y	-0-			28
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

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

04	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			117
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

04	3660	X	2302	-0-	-1358	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					5
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

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	86	1	8623	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

04	3000	N	3082	-0-	82	82	31	1	3051	2	Y	-0-					5
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

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

04	990	N	697	-0-	-293	-0-	7	1	690	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

04	4470	X	250	-0-	-4220	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					17
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

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

04	12120	X	7871	-0-	-4249	-0-	78	1	7793	2	Y	-0-					27
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					18
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

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

04	4290 X	4146	-0-	-144	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-					-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	N	-0-					15
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

04	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	48	1	4848	2	Y	-0-					20
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

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

04	2040 N	1832	-0-	-208	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-					8
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

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

04	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-					145
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

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

04	5040 X	4914	-0-	-126	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	104	1	10387	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	17	1	1703	2	Y	-0-			10
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

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

04	3360 X	3130	-0-	-230	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			2
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

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	25	1	2544	2	Y	-0-			4
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

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

04	3030 X	2460	-0-	-570	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-			13
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

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

04	3540 X	2030	-0-	-1510	-0-	20	1	2010	2	N	-0-			1
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

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

04	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	71	1	7101	2	Y	-0-			71
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

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
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-					23
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

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

04	6210 X	5834	-0-	-376	-0-	150	1	5684	2	Y	-0-					9
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

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

04	4770 X	4483	-0-	-287	-0-	44	1	4437	2	Y	2					37
						2	9									
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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

04	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	222	1	1944	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	156	1	3374	2	Y	-0-					10
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									

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
04	2220 X	1764	-0-	-456	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-					-0-
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

04	4530 X	4063	-0-	-467	-0-	180	1	3883	2	Y	-0-					14
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

04	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	154	1	3314	2	Y	-0-					14
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

04	4350 X	3940	-0-	-410	-0-	174	1	3766	2	Y	-0-					14
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	105	1	2272	2	Y	-0-					4
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									

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
04	630	X	517	-0-	-113	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1890	N	1387	-0-	-503	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					10
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									

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
04	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	102	1	2195	2	Y	-0-					14
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									

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
04	3900	X	3839	-0-	-61	-0-	170	1	3669	2	Y	-0-					14
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									

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
04	5460	X	5334	-0-	-126	-0-	236	1	5098	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	232	1	5007	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2160	X	2100	-0-	-60	-0-	93	1	2007	2	N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

04	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	87	1	1883	2	N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

04	5700	X	5416	-0-	-284	-0-	240	1	5176	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

04	2850	N	2463	-0-	-387	-0-	109	1	2354	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

04	4110	X	3336	-0-	-774	-0-	148	1	3188	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

04	2010	X	82	-0-	-1928	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	174	1	3766	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	-0-					14
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									

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153	1	3310	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

04	3390 X	3292	-0-	-98	-0-	146	1	3146	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	227	1	4907	2	N	-0-					192
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									

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
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

04	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	86	1	1855	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

04	4020	X	3831	-0-	-189	-0-	170	1	3661	2	N	-0-					146
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

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

04	4290	X	3896	-0-	-394	-0-	172	1	3724	2	Y	-0-					11
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									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

04	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	173	1	3727	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

04	4680	X	4341	-0-	-339	-0-	192	1	4149	2	N	-0-					37
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

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
04	4170 X	4087	-0-	-83	-0-	181	1	3906	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

04	4800 X	4381	-0-	-419	-0-	194	1	4187	2	N	-0-			20
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

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

04	6210 X	4948	-0-	-1262	-0-	219	1	4729	2	N	-0-			27
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

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

04	5370 X	5127	-0-	-243	-0-	227	1	4900	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	166	1	3590	2	N	-0-			37
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

04	5700 X	4598	-0-	-1102	-0-	204	1	4394	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

04	5370 X	4614	-0-	-756	-0-	204	1	4410	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	7740	X	7321	-0-	-419	-0-	324	1	6997	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	960	X	846	-0-	-114	-0-	37	1	809	2	N	-0-					27
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

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
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	397	1	8555	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3300	X	2019	-0-	-1281	-0-	89	1	1930	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			23
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

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

04	780 N	203	-0-	-577	-0-	203	2		N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

04	4560 X	4493	-0-	-67	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-			26
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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

04	720 N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
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-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

04	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

04	1260 N	944	-0-	-316	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

04	3060 X	2064	-0-	-996	-0-	2064	2			Y	-0-					17
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

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

04	3099 X	1423	-0-	-1676	-0-	1423	2			Y	-0-					33
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

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
04	6450	X	4767	-0-	-1683	-0-	4767	2			Y	-0-					17
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

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

04	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	4178	2			Y	-0-					17
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

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					1
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

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	103	1	1318	2	N	15					75
							17	9									
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

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	210 X	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-					1
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

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

04	2280 X	335	-0-	-1945	-0-	335	2			Y	-0-					1
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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

04	1260 N	302	-0-	-958	-0-	302	2			Y	-0-					6
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

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

04	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

04	510	X	254	-0-	-256	-0-	254	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

04	1680	X	441	-0-	-1239	-0-	441	2			Y	-0-					13
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

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					16
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

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

04	3240	X	1779	-0-	-1461	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3254	2			Y	-0-					17
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

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

04	1470	N	302	-0-	-1168	-0-	302	2			Y	-0-					1
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

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12730 - 12758

04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

04	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

04	3510	X	556	-0-	-2954	-0-	556	2			Y	-0-					1
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

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
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

04	5340 X	4238	-0-	-1102	-0-	4238	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		Y	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

04	5280 X	4139	-0-	-1141	-0-	4139	2		Y	-0-			2
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

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
04	2400 X	1490	-0-	-910	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

04	3870 X	2333	-0-	-1537	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

04	3660 X	1593	-0-	-2067	-0-	1593	2		Y	-0-			17
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

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2		Y	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

04	3000 N	3650	-0-	650	650	3650	2		N	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

04	3090 X	2702	-0-	-388	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
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-

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
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					15
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

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					12
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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

04	6930	X	2643	-0-	-4287	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

04	3780 X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

04	5160 X	3215	-0-	-1945	-0-	3215	2			Y	-0-					16
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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

04	3000 N	3527	-0-	527	3491	3527	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12031 - 12304

04	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

04	1140 N	790	-0-	-350	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

04	4410 X	4024	-0-	-386	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4500	X	3971	-0-	-529	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

04	12990	X	12706	-0-	-284	-0-	12706	2			Y	-0-					17
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

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

04	4050	X	4007	-0-	-43	-0-	4007	2			Y	-0-					15
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

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

04	1860	X	914	-0-	-946	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4560 X	3866	-0-	-694	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

04	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2		Y	-0-			25
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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2		N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

04	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

04	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2		Y	-0-			15
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

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

04	3810 X	3191	-0-	-619	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

04	4890 X	4153	-0-	-737	-0-	4153	2		Y	-0-			-0-
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-

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
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

04	7710 X	7706	-0-	-4	-0-	7706	2			Y	-0-					17
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

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

04	4530 X	4282	-0-	-248	-0-	4282	2			Y	-0-					1
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

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

04	6450 X	5777	-0-	-673	-0-	5777	2			Y	-0-					15
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

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

04	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

04	5700 X	3793	-0-	-1907	-0-	3793	2			Y	-0-					14
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

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
04	1560 X	1550	-0-	-10	-0-	1550	2			N	-0-					30
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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

04	14460 X	8556	-0-	-5904	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					14
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

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

04	4020 X	3653	-0-	-367	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

04	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			Y	-0-					17
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

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
04	8880	X	7530	-0-	-1350	-0-	7530	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

04	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			Y	-0-					33
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

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

04	10680	X	8758	-0-	-1922	-0-	8758	2			Y	-0-					30
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

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

04	8880	X	7620	-0-	-1260	-0-	7620	2			Y	-0-					58
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

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

04	12210	X	10661	-0-	-1549	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359

04	2130	N	1617	-0-	-513	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
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-

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

04	2400 N	2383	-0-	-17	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-					147
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

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

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
04	3600 X	3066	-0-	-534	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

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

*10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					180
*11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					180
*12	1612 N	1107	-0-	-505	-0-	1107	2			N	-0-					180
*01	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					180
*02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					180
*03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					180
*04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					180
*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-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
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-

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

04	330 N	266	-0-	-64	-0-	3	1	263	2	Y	-0-					1
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

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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

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

04	3660 X	3463	-0-	-197	-0-	153	1	3310	2	Y	-0-					13
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									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

04	240 N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	N	-0-					188
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

04	SI MULT	123	-0-	123	123	16	1	107	2	N	-0-					-0-
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-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

04	14B2 EXT	100	-0-	100	3403	100	3			N	-0-					25
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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

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

04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

04	3090 X	2440	-0-	-650	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		Y	-0-			-0-
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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 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
04	1770	N	970	-0-	-800	-0-	38	1	932	2	N	-0-					70
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

HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					55
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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

04	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
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

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
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-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

04	1320 N	1242	-0-	-78	-0-	1183	2	59	9	N	54	190	1			34
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

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

04	2700 X	2060	-0-	-640	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	W	4528	-0-	4528	54610	4528	2			Y	-0-			-0-
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-

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
04	7530	X	5941	-0-	-1589	-0-	59	1	5882	2	Y	-0-			18
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

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
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	71	1	7098	2	Y	-0-			32
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

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
04	1050	X	1038	-0-	-12	-0-	10	1	1028	2	Y	-0-			19
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

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
04	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	45	1	4451	2	N	-0-			13
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

04	8640	X	7795	-0-	-845	-0-	77	1	7718	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

04	3810	X	3773	-0-	-37	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-			5
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

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-			82
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

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

04	8340	X	8257	-0-	-83	-0-	82	1	8175	2	Y	-0-			33
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

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

04	2970	X	2414	-0-	-556	-0-	24	1	2390	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	2362	-0-	-2528	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			7
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

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			42
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

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			3
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

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-			52
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

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

04	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			-0-
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			-0-
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

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 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
04	7920	X	7583	-0-	-337	-0-	75	1	7508	2	Y	-0-			5
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

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	19	1	1890	2	Y	-0-			5
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

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 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
04	2790	X	2229	-0-	-561	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-			19
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	54	1	5443	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	65	1	6549	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

04	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

04	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

04	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	126	1	12567	2	Y	-0-					109
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 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
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	1	1	129	2	N	-0-					7
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

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					2
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

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

04	1650	N	996	-0-	-654	-0-	10	1	986	2	Y	-0-					84
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

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

04	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	85	1	8538	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

04	4500	X	3489	-0-	-1011	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	17	1	1666	2	Y	-0-					47
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

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

04	2220	X	2034	-0-	-186	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					169
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

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

04	2730	N	2615	-0-	-115	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

04	4980	X	3977	-0-	-1003	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-					39
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-			7
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

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
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	3	1	348	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-			11
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

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 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
04	6030	X	5567	-0-	-463	-0-	55	1	5512	2	Y	-0-			5
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

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	41	1	4106	2	Y	1			28
							1	9							
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

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 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
04	4320	X	4113	-0-	-207	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	19	1	1876	2	N	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

04	4710	X	4324	-0-	-386	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

04	3300	X	2362	-0-	-938	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

04	300	N	287	-0-	-13	-0-	3	1	284	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			3
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	4	1	370	2	N	-0-			-0-
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

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	55	1	5480	2	Y	-0-			22
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

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

04	5370	X	5181	-0-	-189	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-			47
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

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 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
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-			14
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

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

04	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

04	5250	X	3280	-0-	-1970	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-			22
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

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

04	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-			-0-
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-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

04	3660	X	2236	-0-	-1424	-0-	22	1	2214	2	N	-0-			47
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

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

04	660	X	526	-0-	-134	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			170
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

04	5190	X	3958	-0-	-1232	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

04	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	92	1	9163	2	Y	-0-					20
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

04	5610	X	4870	-0-	-740	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-					12
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

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-					37
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	621	2	Y	-0-					13
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

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-					35
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8648	-0-	-322	-0-	86	1	8562	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

04	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	130	1	12990	2	Y	-0-					2
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

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

04	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					10
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

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-					27
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	52	1	5176	2	Y	-0-					80
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

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

04	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-			-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

04	3270 X	12	-0-	-3258	-0-	12	2			Y	-0-			162
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

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

04	6090 X	5813	-0-	-277	-0-	58	1	5755	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

04	5520 X	5284	-0-	-236	-0-	52	1	5232	2	Y	-0-			-0-
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-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

04	4050 X	4021	-0-	-29	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-			15
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	51	1	5141	2	Y	-0-			124
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	4650 X	3748	-0-	-902	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-			60
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

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

04	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	100	1	10045	2	Y	-0-			5
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

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	48	1	4766	2	N	-0-			-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

04	4800 X	4172	-0-	-628	-0-	41	1	4131	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

04	6330 X	6072	-0-	-258	-0-	60	1	6012	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

04	9150 X	8818	-0-	-332	-0-	87	1	8731	2	Y	-0-			27
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	74	1	7394	2	Y	-0-			8
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4740 X	4730	-0-	-10	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			31
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

04	4380 X	3623	-0-	-757	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			63
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

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

04	7860 X	7373	-0-	-487	-0-	73	1	7300	2	N	-0-			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

04	3660 X	3363	-0-	-297	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			48
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 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
04	3120	X	2464	-0-	-656	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-					-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	N	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

04	4770	X	4593	-0-	-177	-0-	45	1	4548	2	Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

04	4950	X	4858	-0-	-92	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

04	5400	X	3943	-0-	-1457	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-					20
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-					28
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7170 X	7139	-0-	-31	-0-	71	1	7068	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-			15
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

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

04	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	40	1	3958	2	Y	-0-			8
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

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	51	1	5128	2	Y	-0-			15
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

04	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9780 X	8544	-0-	-1236	-0-	85	1	8459	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	93	1	9305	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

04	4740 X	4729	-0-	-11	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-			3
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

04	6630 X	6450	-0-	-180	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

04	5880 X	5251	-0-	-629	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-			-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

04	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	74	1	7388	2	N	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 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
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	92	1	9242	2	N	-0-					3
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

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					37
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

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

04	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	10	1	1034	2	Y	-0-					20
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

04	3270	X	2863	-0-	-407	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-					30
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	57	1	5706	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 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
04	7740	X	6545	-0-	-1195	-0-	65	1	6480	2	Y	-0-					32
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

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
04	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 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
04	5400	X	4697	-0-	-703	-0-	47	1	4650	2	Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 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
04	7410	X	7117	-0-	-293	-0-	70	1	7047	2	Y	-0-					89
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7239	-0-	-351	-0-	72	1	7167	2	Y	-0-					10
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

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-					8
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9343	-0-	-767	-0-	93	1	9250	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	67	1	6677	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

04	4050	X	3399	-0-	-651	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-			13
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

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

04	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	64	1	6443	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

04	10620	X	10460	-0-	-160	-0-	104	1	10356	2	Y	-0-			58
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

04	5970	X	5435	-0-	-535	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-			5
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	3407	-0-	-253	-0-	34	1	3373	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

04	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1	6066	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

04	6030 X	1600	-0-	-4430	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-			17
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

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

04	4200 X	3234	-0-	-966	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

04	8130 X	7880	-0-	-250	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

04	5790 X	5732	-0-	-58	-0-	57	1	5675	2	Y	-0-			17
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

04	7530 X	7295	-0-	-235	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-			15
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-			105
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

04	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-			45
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

04	5160 X	5029	-0-	-131	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-			23
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

04	4140 X	3853	-0-	-287	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

04	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	78	1	7797	2	Y	-0-			104
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

04	6720 X	6274	-0-	-446	-0-	62	1	6212	2	Y	-0-			3
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5809	-0-	-281	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-					15
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

04	10320	X	10056	-0-	-264	-0-	100	1	9956	2	N	-0-					70
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

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

04	10050	X	9058	-0-	-992	-0-	90	1	8968	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	11	1	1059	2	Y	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

04	10650	X	10116	-0-	-534	-0-	100	1	10016	2	N	-0-					-0-
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-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	62	1	6160	2	N	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

04	7230	X	6548	-0-	-682	-0-	65	1	6483	2	Y	-0-					79
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4476	-0-	-144	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					1
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

04	9990	X	9173	-0-	-817	-0-	91	1	9082	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

04	6060	X	6005	-0-	-55	-0-	59	1	5946	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-					5
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-					94
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

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	37	1	3677	2	N	-0-					27
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

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

04	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	112	1	11236	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	31	1	3140	2	N	-0-					13
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

04	6870	X	6688	-0-	-182	-0-	66	1	6622	2	Y	-0-					20
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

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	18	1	1816	2	Y	-0-					8
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

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

04	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	63	1	6255	2	Y	-0-					10
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

04	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	128	1	12752	2	N	-0-					18
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

04	5760	X	4987	-0-	-773	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-					62
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-					8
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6001	-0-	-509	-0-	59	1	5942	2	N	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-			-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

04	10230	X	2464	-0-	-7766	-0-	24	1	2440	2	N	-0-			10
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

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

04	3930	X	3437	-0-	-493	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			2
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

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

04	5040	X	4738	-0-	-302	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			3
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

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

04	7230	X	6673	-0-	-557	-0-	66	1	6607	2	N	-0-			23
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 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
04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	75	1	7548	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

04	6060 X	5783	-0-	-277	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

04	3360 X	2352	-0-	-1008	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

04	6390 X	6342	-0-	-48	-0-	63	1	6279	2	Y	-0-			7
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

04	4980 X	4800	-0-	-180	-0-	48	1	4752	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

04	4440 X	4301	-0-	-139	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6139	-0-	-1211	-0-	61	1	6078	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

04	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	37	1	3661	2	Y	-0-					24
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	51	1	5051	2	Y	-0-					18
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

04	5550	X	5344	-0-	-206	-0-	53	1	5291	2	Y	-0-					4
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

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-					13
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

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

04	12870	X	11921	-0-	-949	-0-	118	1	11803	2	Y	-0-					22
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

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

04	6240	X	6215	-0-	-25	-0-	62	1	6153	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	13	1	1281	2	N	-0-			13
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

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

04	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	63	1	6298	2	Y	-0-			78
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

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

04	11730 X	11390	-0-	-340	-0-	113	1	11277	2	N	-0-			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-			13
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

04	5880 X	5300	-0-	-580	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

04	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

04	9810 X	9723	-0-	-87	-0-	96	1	9627	2	N	-0-			20
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 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
04	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	111	1	11062	2	Y	-0-					2
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

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-					3
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

04	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					-0-
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-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

04	5580	X	4360	-0-	-1220	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

04	3600	X	3515	-0-	-85	-0-	35	1	3480	2	Y	-0-					15
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

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

04	8850	X	7987	-0-	-863	-0-	79	1	7908	2	N	-0-					-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

04	16920	X	16320	-0-	-600	-0-	162	1	16158	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	117	1	11723	2	N	-0-			32
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

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

04	11940 X	10506	-0-	-1434	-0-	101	1	10087	2	N	-0-			15
						318	3							
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

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	51	1	5060	2	N	-0-			6
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

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

04	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	178	1	17811	2	N	-0-			15
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

04	16740 X	15188	-0-	-1552	-0-	150	1	15038	2	N	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	58	1	5765	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	N	-0-			28
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

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	N	-0-			39
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

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

04	16530 X	12739	-0-	-3791	-0-	126	1	12612	2	N	1			6
						1	9							
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

04	6600 X	5844	-0-	-756	-0-	58	1	5786	2	N	-0-			6
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

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

04	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	80	1	7956	2	N	-0-			5
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

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

04	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	169	1	16935	2	N	-0-			11
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	5763	-0-	-10287	-0-	57	1	5706	2	N	-0-			-0-
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-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

04	7980	X	7769	-0-	-211	-0-	77	1	7692	2	N	-0-			5
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

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	15	1	1454	2	N	-0-			47
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

04	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	166	1	16611	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

04	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	136	1	13648	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

04	7680	X	7193	-0-	-487	-0-	71	1	7122	2	N	-0-			5
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290 X	6609	-0-	-681	-0-	65	1	6544	2	N	-0-					23
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

04	5700 X	5395	-0-	-305	-0-	53	1	5342	2	N	-0-					10
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

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

04	13800 X	12599	-0-	-1201	-0-	125	1	12474	2	N	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

04	11820 X	11503	-0-	-317	-0-	114	1	11389	2	N	-0-					5
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

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

04	11130 X	10721	-0-	-409	-0-	106	1	10615	2	N	-0-					-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

04	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	77	1	7666	2	N	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

04	13620 X	10064	-0-	-3556	-0-	100	1	9964	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	18600 X	18306	-0-	-294	-0-	18306	2			N	-0-			-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
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-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

04	6270 X	1495	-0-	-4775	-0-	25	1	1470	2	N	-0-			-0-
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-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

04	9240 X	6996	-0-	-2244	-0-	119	1	6877	2	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

04	3000 N	10098	-0-	7098	33720	294	1	9804	2	N	-0-			-0-
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-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

04	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
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-

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

04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	N	-0-			-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

04	2850 X	2219	-0-	-631	-0-	65	1	2154	2	N	-0-			-0-
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-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

04	1410 N	961	-0-	-449	-0-	961	2			N	-0-			-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	N	-0-			-0-
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-

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

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

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

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
04	22771	22771	-0-	-0-	-0-	22549	2	222	9	N	202	190	1	22	8	88
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

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
04	34380	24838	-0-	-9542	9828	24838	2			N	-0-	178	1			82
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	34209	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

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

04	11670	X	6631	-0-	-5039	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

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
04	5074	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	6300 X	267	-0-	-6033	-0-	200	2	67	9	N	61					402
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

04	2700 X	1585	-0-	-1115	-0-	1585	2			N	-0-					245
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

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2086	2	10	9	N	9					174
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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

04	2700 X	2480	-0-	-220	-0-	2423	2	57	9	N	52					212
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

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
04	3138	X	155	-0-	-2983	-0-	155	2			N	-0-					286
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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	221	2	42	9	N	38					207
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

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

04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	34	1	1710	2	N	-0-					-0-
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-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

04	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	32	1	2089	2	N	-0-					-0-
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-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	10320	X	8976	-0-	-1344	-0-	60	1	8916	2	N	-0-			-0-
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-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	60	1	7460	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
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-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 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
04	6870	X	5539	-0-	-1331	-0-	60	1	5479	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	3			N	-0-			-0-
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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
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-

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
04	23700	X	23236	-0-	-464	-0-	23236	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

04	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
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-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

04	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
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-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-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-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	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-

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

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

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	N	-0-			-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

04	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	141	1	3344	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4080	-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
04	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	476	1	10630	2	Y	6	3	8			15
							7	9									
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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

04	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	371	1	11313	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	430	1	9603	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	349	1	7795	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

04	6060	X	50	-0-	-6010	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					25
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	20	1	612	2	Y	1					8
							1	9									
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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

04	3000	N	17750	-0-	14750	28571	564	1	17186	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510

04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	287	1	8749	2	Y	10					36
							11	9									
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									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	111	1	3371	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

04	120	X	75	-0-	-45	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	354	1	7905	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	324	1	9864	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	318	1	7107	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	242	1	7383	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	287	1	8734	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	2	Y	19	8	8			51
							21	9									
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									

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
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	295	1	6581	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3870	X	3135	-0-	-735	-0-	94	1	2879	2	Y	147	157	1	39	8	166
							162	9									
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

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
04	7110	X	6857	-0-	-253	-0-	218	1	6639	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	4590	X	4545	-0-	-45	-0-	144	1	4401	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	12900	X	6683	-0-	-6217	-0-	212	1	6471	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	348	1	7765	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

04	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	460	1	14033	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

04	2250 N	161	-0-	-2089	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					22
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	1350 N	952	-0-	-398	-0-	51	1	901	2	Y	-0-					23

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

04	9750 X	7556	-0-	-2194	-0-	240	1	7316	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

04	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	273	1	8315	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

04	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	370	1	11279	2	Y	1					19
						1	9									
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

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
04	T. A.	52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
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									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

04	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10558	2	4	9	N	4	1	8			111
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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

04	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	479	1	10698	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

04	6390 X	4983	-0-	-1407	-0-	158	1	4825	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	104	1	2326	2	Y	2	2	8			20
						2	9									
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	2580 X	1573	-0-	-1007	-0-	84	1	1489	2	Y	-0-					27

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	355	1	7916	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

04	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	446	1	13608	2	Y	16					68
						18	9									
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									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

04	14850 X	12658	-0-	-2192	-0-	402	1	12256	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

04	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	118	1	2638	2	Y	3	3	8			31
						3	9									
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	1022	-0-	-1738	-0-	55	1	967	2	Y	-0-					37

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

04	6090 X	6020	-0-	-70	-0-	190	1	5804	2	N	24	5	8			179
						26	9									
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									

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
04	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	165	1	3685	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 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
04	9240	X	8141	-0-	-1099	-0-	259	1	7882	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	5327	-0-	-1873	-0-	228	1	5099	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	522	1	11649	2	Y	-0-					-0-
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	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	761	1	13442	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	11688	-0-	-2412	-0-	10	1	11676	2	N	2	2	8			75
							2	9									
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

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	5098	-0-	-7862	-0-	162	1	4932	2	Y	4					4
							4	9									
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									

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
04	13110 X	10145	-0-	-2965	-0-	322	1	9823	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

04	30300 X	27016	-0-	-3284	-0-	858	1	26158	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

04	13170 X	12843	-0-	-327	-0-	408	1	12433	2	Y	2					41
						2	9									
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									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

04	19920 X	16290	-0-	-3630	-0-	517	1	15773	2	Y	-0-					-0-
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-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

04	8550 X	8348	-0-	-202	-0-	244	1	8091	2	Y	12	3	8			72
						13	9									
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									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

04	19907 X	18326	-0-	-1581	-0-	582	1	17744	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	16770	X	7536	-0-	-9234	-0-	239	1	7297	2	Y	-0-	4	1			1
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-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

04	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	159	1	4849	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	241	1	7352	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

04	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	1270	1	38724	2	Y	8	2	1	8	8	1
							9	9									
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-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

04	50790	X	37832	-0-	-12958	-0-	1202	1	36630	2	Y	-0-	4	1			2
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-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	5370	X	2130	-0-	-3240	-0-	2130	2			N	-0-					74
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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

04	2580	N	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			N	-0-					142
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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					150
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	2660	-0-	-130	-0-	2660	2			N	-0-					34
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

04	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

04	2010 N	1296	-0-	-714	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 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
04	4770 X	3617	-0-	-1153	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					50
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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

04	16239 X	7352	-0-	-8887	-0-	7352	2			N	-0-					20
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

04	2610 N	2295	-0-	-315	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

04	4590 X	3731	-0-	-859	-0-	3731	2			N	-0-					105
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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

04	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					79
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					140
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

04	5490 X	5288	-0-	-202	-0-	5288	2			N	-0-					85
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

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

04	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					180
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

04	3900 X	3750	-0-	-150	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					67
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					230
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

04	9780 X	9072	-0-	-708	-0-	9072	2			N	-0-					213
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					13
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

04	6330 X	6025	-0-	-305	-0-	6025	2			N	-0-					150
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

04	3600 X	3282	-0-	-318	-0-	3282	2			N	-0-					132
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

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					120
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

04	2430 N	2353	-0-	-77	-0-	2353	2			N	-0-					82
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					51
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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					171
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

04	5400 X	5269	-0-	-131	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

04	3990 X	3421	-0-	-569	-0-	3421	2			N	-0-					49
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

04	9180 X	8086	-0-	-1094	-0-	8086	2			N	-0-					72
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

04	3780 X	3400	-0-	-380	-0-	3400	2			N	-0-					155
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

04	4650 X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2			N	-0-					180
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

04	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	5111	2			N	-0-					108
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 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
04	3660 X	3441	-0-	-219	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

04	3480 X	2883	-0-	-597	-0-	2883	2			N	-0-					25
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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

04	9120 X	6947	-0-	-2173	-0-	6947	2			N	-0-					40
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

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					44
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

04	6360 X	5577	-0-	-783	-0-	5577	2			N	-0-					75
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

04	6480 X	1617	-0-	-4863	-0-	1617	2			N	-0-					80
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

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 #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					45
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

04	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

04	5340	X	5121	-0-	-219	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					60
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					145
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

04	4440	X	3907	-0-	-533	-0-	3907	2			N	-0-					40
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	2			N	-0-					120
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

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
04	4440	X	4042	-0-	-398	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					40
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8401	X	8024	-0-	-377	-0-	8024	2			N	-0-					100
*11	8130	X	7153	-0-	-977	-0-	7153	2			N	-0-					100
*12	8401	X	6066	-0-	-2335	-0-	6066	2			N	-0-					100
*01	8246	X	6290	-0-	-1956	-0-	6290	2			N	-0-					100
*02	6636	X	5818	-0-	-818	-0-	5818	2			N	-0-					100
*03	7347	X	6394	-0-	-953	-0-	6394	2			N	-0-					100
*04	7110	X	6029	-0-	-1081	-0-	6029	2			N	-0-					100
*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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 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
04	5400	X	4672	-0-	-728	-0-	4672	2			N	-0-					176
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					40
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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

04	2850	X	2184	-0-	-666	-0-	2184	2			N	-0-					62
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

04	12540	X	11710	-0-	-830	-0-	11710	2			N	-0-					160
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					27
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					92
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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

04	5190	X	4918	-0-	-272	-0-	4918	2			N	-0-					52
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

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					160
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3938	-0-	-892	-0-	3938	2			N	-0-					149
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					121
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

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

04	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					132
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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					122
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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

04	10260	X	9740	-0-	-520	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7605	2	41	9	N	37					66
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 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
04	10500 X	10032	-0-	-468	-0-	10032	2			N	-0-					75
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

04	13200 X	9848	-0-	-3352	-0-	9848	2			N	-0-					25
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

04	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4636	2	40	9	N	36					215
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					55
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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

04	2040 X	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					160
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					27
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					120
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3612	2	36	9	N	33					100
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					55
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

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					34
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

04	4530 X	4519	-0-	-11	-0-	4519	2			N	-0-					177
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					69
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

04	7440 X	7194	-0-	-246	-0-	7194	2			N	-0-					67
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					100
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					75
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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

04	10920	X	2845	-0-	-8075	-0-	2845	2			N	-0-					140
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

04	9840	X	9565	-0-	-275	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					100
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

04	1650	X	82	-0-	-1568	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

04	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2589	2			N	-0-					120
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					148
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

04	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8432	2	20	9	N	18					215
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

04	5340 X	4912	-0-	-428	-0-	4912	2			N	-0-					146
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.11086 - 13254

04	4140 X	4003	-0-	-137	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

04	6960 X	5282	-0-	-1678	-0-	5282	2			N	-0-					140
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

04	5220 X	4311	-0-	-909	-0-	4311	2			N	-0-					50
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

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 #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 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
04	5760 X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

04	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					30
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

04	5250 X	1919	-0-	-3331	-0-	1919	2			N	-0-					137
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

04	8640 X	5017	-0-	-3623	-0-	5017	2			N	-0-					180
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

04	3900 X	3626	-0-	-274	-0-	3604	2	22	9	N	20					134
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					100
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

04	5550 X	3637	-0-	-1913	-0-	3620	2	17	9	N	15					219
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 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
04	5790 X	2781	-0-	-3009	-0-	2781 2		N	-0-			140
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

04	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 2		N	-0-			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

04	7590 X	6147	-0-	-1443	-0-	6147 2		N	-0-			83
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

04	8190 X	7018	-0-	-1172	-0-	7018 2		N	-0-			-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

04	8670 X	1714	-0-	-6956	-0-	1714 2		N	-0-			29
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

04	3060 X	1242	-0-	-1818	-0-	1242 2		N	-0-			54
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

04	6840 X	6343	-0-	-497	-0-	6343 2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 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
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2550	2	47	9	N	43					192
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24510	X	23772	-0-	-738	-0-	23772	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3960	X	3315	-0-	-645	-0-	3315	2			N	-0-					115
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 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
04	4770	X	3846	-0-	-924	-0-	3846	2			N	-0-					69
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 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
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					215
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 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
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 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
04	1890	N	1523	-0-	-367	-0-	1523	2			N	-0-					20
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	1442	-0-	-3088	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

04	6660 X	6069	-0-	-591	-0-	6069	2			N	-0-					160
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

04	4140 X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					30
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

04	6750 X	5998	-0-	-752	-0-	5998	2			N	-0-					62
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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					164
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

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

04	5070 X	5040	-0-	-30	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 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
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					84
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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					141
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

04	3570	X	851	-0-	-2719	-0-	851	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

04	6120	X	5832	-0-	-288	-0-	5832	2			N	-0-					181
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					90
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

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

04	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					82
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					70
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					27
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

04	9420 X	6822	-0-	-2598	-0-	6822	2			N	-0-					83
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

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					70
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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

04	5160 X	4210	-0-	-950	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

04	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

04	6840 X	5950	-0-	-890	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500 X	6070	-0-	-1430	-0-	6070	2			N	-0-					195
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

04	2460 N	2340	-0-	-120	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

04	3000 N	3784	-0-	784	784	3784	2			N	-0-					135
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

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

04	4740 X	3212	-0-	-1528	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

04	6210 X	6155	-0-	-55	-0-	6155	2			N	-0-					13
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

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

04	9180 X	7946	-0-	-1234	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6720 X	6234	-0-	-486	-0-	6234	2			N	-0-					39
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

04	2100 X	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

04	1800 N	1591	-0-	-209	-0-	1591	2			N	-0-					70
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

04	17760 X	11603	-0-	-6157	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

04	6060 X	6019	-0-	-41	-0-	6019	2			N	-0-					98
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

04	6150 X	5902	-0-	-248	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

04	4290 X	420	-0-	-3870	-0-	420	2			N	-0-					129
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 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
04	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

04	7500 X	7289	-0-	-211	-0-	7289	2			N	-0-					163
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

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

04	5730 X	5102	-0-	-628	-0-	5102	2			N	-0-					90
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

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					52
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

04	7860 X	5253	-0-	-2607	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

04	5190 X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-					48
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 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
04	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 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
04	6570	X	5275	-0-	-1295	-0-	5275	2			N	-0-					120
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

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
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					44
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

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
04	8370	X	6637	-0-	-1733	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7680	X	6198	-0-	-1482	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4260	X	3011	-0-	-1249	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					81
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

04	13590	X	11953	-0-	-1637	-0-	11953	2			N	-0-					107
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

04	7650	X	7037	-0-	-613	-0-	7037	2			N	-0-					166
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

04	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					40
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

04	9960	X	9654	-0-	-306	-0-	9654	2			N	-0-					57
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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

04	4350	X	2950	-0-	-1400	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 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
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 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
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8940	X	6650	-0-	-2290	-0-	6650	2			N	-0-					40
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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 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
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 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
04	7590	X	5162	-0-	-2428	-0-	5153	2	9	9	N	8					108
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6256	-0-	-944	-0-	6256	2			N	-0-					218
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7443	-0-	-87	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8730 X	7885	-0-	-845	-0-	7885 2		N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

04	6570 X	6128	-0-	-442	-0-	6128 2		N	-0-			196
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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

04	5730 X	5261	-0-	-469	-0-	5261 2		N	-0-			74
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

04	5910 X	4605	-0-	-1305	-0-	4605 2		N	-0-			47
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

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2		N	-0-			-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

04	4470 X	3501	-0-	-969	-0-	3501 2		N	-0-			-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

04	4110 X	3412	-0-	-698	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4770	-0-	-360	-0-	4770	2			N	-0-					102
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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222990 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 12212

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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

04	2760	N	2595	-0-	-165	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

04	2610	X	1755	-0-	-855	-0-	1755	2			N	-0-					43
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

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698

04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					70
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

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					140
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					85
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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

04	9360 X	7835	-0-	-1525	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					60
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

04	5190 X	4599	-0-	-591	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

04	13920 X	12602	-0-	-1318	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
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-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

04	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 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
04	3840 X	2984	-0-	-856	-0-	2984	2			N	-0-					105
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

04	5760 X	5163	-0-	-597	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

04	11010 X	9379	-0-	-1631	-0-	9379	2			N	-0-					85
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					101
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

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

04	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					144
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

04	16440 X	14056	-0-	-2384	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

04	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					109
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					40
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

*10	11780 X	11164	-0-	-616	-0-	11164	2			N	-0-					190
*11	11400 X	10420	-0-	-980	-0-	10420	2			N	-0-					190
*12	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					190
*01	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					190
*02	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					190
*03	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					190
*04	11100 X	10904	-0-	-196	-0-	10904	2			N	-0-					190
*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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

04	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					32
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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

04	12600 X	7372	-0-	-5228	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

04	5430 X	5032	-0-	-398	-0-	5032	2			N	-0-					194
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

04	7950 X	7587	-0-	-363	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 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
04	6390	X	2015	-0-	-4375	-0-	2015	2			N	-0-					54
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					186
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					65
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

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

04	11790	X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

04	14700	X	11286	-0-	-3414	-0-	11286	2			N	-0-					131
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

04	4140	X	3679	-0-	-461	-0-	3679	2			N	-0-					10
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

04	18810	X	16890	-0-	-1920	-0-	16890	2			N	-0-					100
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

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 #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5829	2	39	9	N	35					100
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					42
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

04	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					206
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

04	10350	X	8695	-0-	-1655	-0-	8695	2			N	-0-					101
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					172
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

04	4980	X	4149	-0-	-831	-0-	4149	2			N	-0-					154
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 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
04	7050 X	5046	-0-	-2004	-0-	5046	2			N	-0-					172
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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

04	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					62
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

04	7320 X	6901	-0-	-419	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

04	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					96
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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					37
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					42
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

04	3000 N	12813	-0-	9813	9813	12813	2			N	-0-					29
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6660	X	5945	-0-	-715	-0-	5928	2	17	9	N	15					60
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					216
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

04	13410	X	10143	-0-	-3267	-0-	10143	2			N	-0-					56
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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

04	8670	X	8470	-0-	-200	-0-	8470	2			N	-0-					166
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					189
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

04	12660	X	4587	-0-	-8073	-0-	4587	2			N	-0-					125
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3232	2	20	9	N	18					48
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

04	6000 X	5268	-0-	-732	-0-	5268	2			N	-0-					55
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

04	15540 X	13838	-0-	-1702	-0-	13838	2			N	-0-					240
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

04	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					161
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

04	9390 X	8559	-0-	-831	-0-	8559	2			N	-0-					180
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

04	11370 X	10566	-0-	-804	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790 X	11017	-0-	-773	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

04	12420 X	11247	-0-	-1173	-0-	11247	2			N	-0-					63
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

04	4440 X	3809	-0-	-631	-0-	3809	2			N	-0-					85
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					85
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

04	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

04	10470 X	9476	-0-	-994	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

04	6000 X	5685	-0-	-315	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 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
04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2		N	-0-			77
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

04	6960 X	5528	-0-	-1432	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

04	4530 X	3661	-0-	-869	-0-	3661	2		N	-0-			20
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

04	11460 X	10444	-0-	-1016	-0-	10444	2		N	-0-			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

04	5160 X	5133	-0-	-27	-0-	5133	2		N	-0-			101
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

04	4020 X	3003	-0-	-1017	-0-	3003	2		N	-0-			79
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

04	12720 X	11853	-0-	-867	-0-	11853	2		N	-0-			57
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 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
04	5970	X	5555	-0-	-415	-0-	5555	2			N	-0-					60
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

04	10020	X	9396	-0-	-624	-0-	9396	2			N	-0-					60
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

04	6810	X	5853	-0-	-957	-0-	5853	2			N	-0-					17
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

04	3930	X	3098	-0-	-832	-0-	3098	2			N	-0-					96
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

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
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-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

04	13110	X	10284	-0-	-2826	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
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-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

04	8400	X	7986	-0-	-414	-0-	7986	2			N	-0-					55
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					49
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

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
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					49
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

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
04	4140 X	3941	-0-	-199	-0-	3941	2			N	-0-					125
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

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150 X	5469	-0-	-681	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620 X	9811	-0-	-809	-0-	9811	2			N	-0-					18
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290 X	6959	-0-	-3331	-0-	6959	2			N	-0-					148
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

04	15090 X	8699	-0-	-6391	-0-	8699	2			N	-0-					39
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

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

04	9150 X	7249	-0-	-1901	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

04	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					115
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

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

04	6750 X	6644	-0-	-106	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

04	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 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
04	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	2			N	-0-					48
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					42
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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

04	6690	X	5650	-0-	-1040	-0-	5650	2			N	-0-					56
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

04	9270	X	7540	-0-	-1730	-0-	7504	2	36	9	N	33					100
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

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

04	7200	X	5504	-0-	-1696	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					140
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 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
04	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					153
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

04	11340 X	6691	-0-	-4649	-0-	6691	2			N	-0-					28
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

04	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

04	4950 X	4490	-0-	-460	-0-	4490	2			N	-0-					120
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

04	4830 X	3516	-0-	-1314	-0-	3516	2			N	-0-					135
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

04	13860 X	10568	-0-	-3292	-0-	10568	2			N	-0-					180
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

04	8280 X	7157	-0-	-1123	-0-	7157	2			N	-0-					34
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

04	5730 X	5312	-0-	-418	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

04	4110 X	3687	-0-	-423	-0-	3687	2			N	-0-					25
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					60
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 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
04	16260 X	14289	-0-	-1971	-0-	14289 2		N	-0-			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

04	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291 2		N	-0-			75
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

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

04	5430 X	4954	-0-	-476	-0-	4954 2		N	-0-			36
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

04	9720 X	8249	-0-	-1471	-0-	8249 2		N	-0-			88
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

04	7350 X	7083	-0-	-267	-0-	7083 2		N	-0-			147
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2152 2		N	-0-			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

04	3120 X	2850	-0-	-270	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

04	6570 X	5003	-0-	-1567	-0-	5003 2		N	-0-			29
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

04	18150 X	15196	-0-	-2954	-0-	15196 2		N	-0-			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

04	10380 X	9134	-0-	-1246	-0-	9134 2		N	-0-			83
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

04	7650 X	6791	-0-	-859	-0-	6791 2		N	-0-			96
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

04	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 2		N	-0-			29
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 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
04	6420 X	5163	-0-	-1257	-0-	5163	2			N	-0-					15
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

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

04	6330 X	5287	-0-	-1043	-0-	5287	2			N	-0-					62
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

04	3690 X	2987	-0-	-703	-0-	2987	2			N	-0-					23
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

04	7050 X	6326	-0-	-724	-0-	6326	2			N	-0-					47
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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

04	2940 X	2611	-0-	-329	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

04	7110 X	6639	-0-	-471	-0-	6639	2			N	-0-					28
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					25
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5909	-0-	-391	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

04	11460	X	10556	-0-	-904	-0-	10556	2			N	-0-					38
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

04	3960	X	3454	-0-	-506	-0-	3454	2			N	-0-					130
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

04	7230	X	6838	-0-	-392	-0-	6838	2			N	-0-					133
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

04	4380	X	3919	-0-	-461	-0-	3919	2			N	-0-					123
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

04	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					128
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

04	10320	X	9338	-0-	-982	-0-	9338	2			N	-0-					111
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880 X	5346	-0-	-534	-0-	5346	2			N	-0-					62
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

04	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					89
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

04	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					9
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

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

04	4470 X	4034	-0-	-436	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

04	12660 X	10641	-0-	-2019	-0-	10641	2			N	-0-					168
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

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

04	6780 X	6139	-0-	-641	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

04	3390 X	2886	-0-	-504	-0-	2886	2			N	-0-					115
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710 X	4062	-0-	-648	-0-	4062	2			N	-0-					10
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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

04	3930 X	3511	-0-	-419	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

04	3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
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-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

04	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

04	4020 X	2061	-0-	-1959	-0-	2061	2			N	-0-					33
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

04	31500 X	25083	-0-	-6417	-0-	25083	2			N	-0-					85
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

04	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					51
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5340 X	5272	-0-	-68	-0-	5272	2			N	-0-					70
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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

04	10320 X	8989	-0-	-1331	-0-	8989	2			N	-0-					45
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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

04	8610 X	7044	-0-	-1566	-0-	7044	2			N	-0-					60
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

04	11040 X	8777	-0-	-2263	-0-	8777	2			N	-0-					108
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

04	4620 X	4170	-0-	-450	-0-	4170	2			N	-0-					120
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

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

04	4620 X	3596	-0-	-1024	-0-	3596	2			N	-0-					193
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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

04	7530 X	5572	-0-	-1958	-0-	5572	2			N	-0-					30
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

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 #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 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
04	8730 X	6732	-0-	-1998	-0-	6732	2			N	-0-					145
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

04	9090 X	8869	-0-	-221	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

04	9240 X	8480	-0-	-760	-0-	8480	2			N	-0-					32
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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

04	4860 X	4275	-0-	-585	-0-	4275	2			N	-0-					37
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

04	11280 X	8126	-0-	-3154	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					27
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

04	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			N	-0-					27
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240 X	7988	-0-	-1252	-0-	7988	2			N	-0-					67
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

04	8160 X	7044	-0-	-1116	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

04	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	22273	2	3	9	N	3					8
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

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

04	10110 X	8751	-0-	-1359	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

04	13770 X	10545	-0-	-3225	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

04	13560 X	11194	-0-	-2366	-0-	11194	2			N	-0-					3
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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

04	17700 X	14890	-0-	-2810	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 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
04	11280 X	7805	-0-	-3475	-0-	7805	2			N	-0-					37
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

04	13200 X	11782	-0-	-1418	-0-	11782	2			N	-0-					90
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

*10	60078 X	46605	-0-	-13473	-0-	46605	2			N	-0-					-0-
*11	58140 X	43448	-0-	-14692	-0-	43448	2			N	-0-					-0-
*12	60078 X	43245	-0-	-16833	-0-	43245	2			N	-0-					-0-
*01	50003 X	41658	-0-	-8345	-0-	41658	2			N	-0-					-0-
*02	40376 X	35788	-0-	-4588	-0-	35788	2			N	-0-					-0-
*03	44702 X	38584	-0-	-6118	-0-	38584	2			N	-0-					-0-
*04	43260 X	35874	-0-	-7386	-0-	35874	2			N	-0-					-0-
*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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

04	18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

04	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	19697	2			N	-0-					-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

04	17940 X	11973	-0-	-5967	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2			N	-0-					20
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

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

04	29940 X	24904	-0-	-5036	-0-	24904	2			N	-0-					20
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

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

04	81120 X	61949	-0-	-19171	-0-	61949	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

04	15630 X	12207	-0-	-3423	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

04	5250 X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

04	18870 X	15828	-0-	-3042	-0-	15806	2	22	9	N	20					20
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

04	36390 X	28629	-0-	-7761	-0-	28629	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 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
04	22470 X	17277	-0-	-5193	-0-	17277	2			N	-0-					20
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

04	15480 X	11795	-0-	-3685	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

04	9180 X	7645	-0-	-1535	-0-	7645	2			N	-0-					17
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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

04	29970 X	22560	-0-	-7410	-0-	22560	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

04	36750 X	28085	-0-	-8665	-0-	28085	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

04	27690 X	16319	-0-	-11371	-0-	16319	2			N	-0-					53
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

04	26130 X	19767	-0-	-6363	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	32730 X	19744	-0-	-12986	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

04	22650 X	16114	-0-	-6536	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

04	13500 X	11793	-0-	-1707	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

04	31890 X	24231	-0-	-7659	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

04	33041 X	33041	-0-	-0-	-0-	33041	2			N	-0-					-0-
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

04	46410 X	35437	-0-	-10973	-0-	35437	2			N	-0-					60
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

04	24030 X	14045	-0-	-9985	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	54420 X	36075	-0-	-18345	-0-	36075	2		N	-0-			-0-
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-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

04	0	21937	-0-	21937	23090	21937	2		N	-0-			-0-
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-

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

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

04	510 N	456	-0-	-54	-0-	13	1	442	2	Y	1			3
						1	9							
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

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

04	3930 X	3632	-0-	-298	-0-	3632	2	Y	-0-			-0-
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-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630

04	5100 X	5019	-0-	-81	-0-	5019	2	Y	-0-			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2858	-0-	-1462	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					38
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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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

04	3000	N	3421	-0-	421	1400	3421	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

04	3720	X	2318	-0-	-1402	-0-	2318	2			N	-0-					59
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 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
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					42
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 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
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					34
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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	4225	2	11	9	N	10					30
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3020	-0-	-220	-0-	3020	2			N	-0-					112
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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

04	3270	X	2302	-0-	-968	-0-	2274	2	28	9	N	25					74
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					72
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 9310

04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					22
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

04	8310	X	4982	-0-	-3328	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157192 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 9274

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 171016 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 9320

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8672 - 8978

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 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
04	2730 X	2312	-0-	-418	-0-	2251	2	61	9	N	55					98
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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

04	3120 X	2318	-0-	-802	-0-	2305	2	13	9	N	12					42
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

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

04	SWR 10	6149	-0-	6149	206071	6149	2			N	-0-					19
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

04	7770 X	4880	-0-	-2890	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: RRCID -> 270129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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

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

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
04	330 X	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					186
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

04	40 X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 136002 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13671 PERF. 8292 - 8468

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222992 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 8462

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 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
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					51
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

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

04	1530 X	1148	-0-	-382	-0-	1148	2	N	-0-			80
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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 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
04	SWR 10	1763	-0-	1763	130235	1763	2			N	-0-					85
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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

04	SWR 10	799	-0-	799	44739	799	2			N	-0-					60
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

04	270 X	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					25
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

04	9210 X	810	-0-	-8400	-0-	810	2			N	-0-					-0-
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

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

04	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	3			N	-0-					-0-
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-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

04	55440 X	47105	-0-	-8335	-0-	47105	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	73	1	2448	2	N	-0-			-0-
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-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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

04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-			-0-
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-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

04	300 #	70	-0-	-230	-0-	70	3			N	-0-			132
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

WINDRUSH OPERATING CO., L.L.C. 931628
BRAVEHEART WELL #: RRCID -> 270341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8218 - 8389

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	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
04	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-					47
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

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	8	1	813	2	Y	-0-					75
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

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-					87
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

04	4470	X	3880	-0-	-590	-0-	3880	2			N	-0-					182
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

04	1680	N	69	-0-	-1611	-0-	69	2			N	-0-					155
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2007	-0-	-423	-0-	2007	2			N	-0-					25
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

BERRY OIL COMP. 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 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
04	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	42	1	1690	2	Y	-0-					10
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2387	-0-	-523	-0-	58	1	2326	2	Y	3					32
							3	9									
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									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 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
04	4440	X	4208	-0-	-232	-0-	103	1	4105	2	N	-0-					2
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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-

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
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

04	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	45	1	1803	2	Y	-0-					7
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

04	2070 X	1472	-0-	-598	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	113	1	4525	2	Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2442	2	Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11468 - 11494

04	450 N	448	-0-	-2	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					5
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
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

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	38	1	1521	2	Y	-0-					5
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

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	62	1	2468	2	N	-0-					30
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

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 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
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	68	1	2735	2	Y	-0-					3
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

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 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
04	2970	X	2443	-0-	-527	-0-	60	1	2383	2	Y	-0-					3
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

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5811	-0-	-699	-0-	142	1	5669	2	Y	-0-					6
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

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
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	52	1	2081	2	Y	-0-					4
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 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
04	2910 X	2630	-0-	-280	-0-	64	1	2566	2	Y	-0-					4
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

04	2850 X	2190	-0-	-660	-0-	53	1	2137	2	Y	-0-					7
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

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	143	1	5742	2	Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	106	1	4248	2	Y	-0-					1
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

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
04	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	30	1	1199	2	Y	-0-					6
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-

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
04	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	32	1	1266	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
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

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
04	3210	X	2963	-0-	-247	-0-	72	1	2890	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
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

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
04	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	51	1	2039	2	Y	-0-					13
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-

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
04	5250	X	4319	-0-	-931	-0-	105	1	4214	2	Y	-0-					13
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

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
04	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	66	1	2660	2	Y	-0-					14
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
04	5550 X	5227	-0-	-323	-0-	127	1	5093	2	Y	6					56
						7	9									
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									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

04	3360 X	3202	-0-	-158	-0-	78	1	3124	2	Y	-0-					28
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-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	63	1	2523	2	Y	-0-					8
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

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	239	1	4757	2	Y	-0-					1
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

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

04	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	89	1	3567	2	Y	-0-					12
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

04	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	30	1	1211	2	Y	-0-					8
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 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
04	6180	X	3883	-0-	-2297	-0-	95	1	3788	2	Y	-0-					28
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	49	1	1966	2	Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

04	2730	X	920	-0-	-1810	-0-	22	1	898	2	Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

04	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	75	1	3018	2	Y	-0-					16
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									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	139	1	5556	2	Y	-0-					19
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

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

04	2130	X	1979	-0-	-151	-0-	48	1	1931	2	Y	-0-					7
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	109	1	4360	2	Y	-0-					7
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

04	5250 X	4262	-0-	-988	-0-	104	1	4158	2	Y	-0-					2
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	48	1	1937	2	Y	-0-					11
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

04	3480 X	3395	-0-	-85	-0-	83	1	3312	2	Y	-0-					12
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	109	1	4370	2	Y	-0-					31
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	63	1	2517	2	Y	-0-					26
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 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
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	110	1	4398	2	Y	-0-					28
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-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

04	4830 X	3888	-0-	-942	-0-	95	1	3793	2	Y	-0-					2
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

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

04	4920 X	3220	-0-	-1700	-0-	78	1	3142	2	Y	-0-					8
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

04	2490 N	1916	-0-	-574	-0-	47	1	1869	2	Y	-0-					15
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	112	1	4488	2	Y	-0-					2
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	102	1	4099	2	Y	-0-					19
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

04	2400 N	2002	-0-	-398	-0-	49	1	1953	2	Y	-0-					18
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 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
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	213	1	3711	2	Y	-0-			9
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

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

04	5730 X	5687	-0-	-43	-0-	139	1	5548	2	Y	-0-			2
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

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

04	1470 N	1216	-0-	-254	-0-	30	1	1186	2	Y	-0-			7
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	51	1	2054	2	Y	-0-			16
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-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

04	3720 X	3024	-0-	-696	-0-	74	1	2950	2	Y	-0-			1
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

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	81	1	3240	2	Y	-0-			13
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	91	1	3658	2	Y	-0-					30
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

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2677	-0-	-233	-0-	65	1	2612	2	Y	-0-					4
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

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 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
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	46	1	1862	2	Y	-0-					1
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

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	86	1	3430	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
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

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
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	57	1	2297	2	Y	5	5	8			13
							6	9									
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 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
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-					4
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	2	Y	-0-					6
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 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
04	3660	X	2522	-0-	-1138	-0-	61	1	2461	2	N	-0-					14
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-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 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
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	93	1	3719	2	Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	68	1	2734	2	Y	-0-					42
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									

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
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1352	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
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

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
04	3960	X	3316	-0-	-644	-0-	81	1	3235	2	Y	-0-					3
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
04	2850	X	2581	-0-	-269	-0-	63	1	2518	2	Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

04	2490	X	1115	-0-	-1375	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					1
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

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	80	1	3214	2	Y	-0-					4
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

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	32	1	1291	2	Y	-0-					11
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					54
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

04	2760	N	2600	-0-	-160	-0-	63	1	2536	2	Y	1					13
							1	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

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
04	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	60	1	2415	2	Y	-0-					1
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	Y	-0-					1
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	89	1	3570	2	Y	7					55
							8	9									
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

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	37	1	1486	2	Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

04	5670	X	5658	-0-	-12	-0-	138	1	5520	2	Y	-0-					3
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	34	1	1368	2	Y	-0-					6
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3143	-0-	-457	-0-	77	1	3066	2	Y	-0-					5
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

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 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
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4141	2	Y	-0-					3
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22530	X	3090	-0-	-19440	-0-	75	1	3015	2	Y	-0-					3
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

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
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	2					45
							2	9									
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					138
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	126	1	2662	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2309	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

04	3000	X	1877	-0-	-1123	-0-	85	1	1792	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	122	1	2579	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	134	1	2821	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

04	3690	X	3667	-0-	-23	-0-	166	1	3501	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 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
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	126	1	2659	2	N	-0-			-0-
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-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	135	1	2846	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	83	1	1744	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	132	1	2787	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

04	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	72	1	1523	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	258	1	5441	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

04	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	258	1	5458	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

04	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	60	1	1263	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

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

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	155	1	3276	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	112	1	2360	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	56770 X	18658	-0-	-38112	-0-	844	1	17814	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

04	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	1035	1	21843	2	N	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

04	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	634	1	13372	2	N	11					49
						12	9									
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									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

04	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	751	1	15863	2	N	-0-					214
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									

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

04	14040 X	13229	-0-	-811	-0-	599	1	12630	2	N	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

04	9270 X	8458	-0-	-812	-0-	383	1	8075	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 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
04	12090 X	10736	-0-	-1354	-0-	486	1	10250	2	Y	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

04	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	357	1	7537	2	N	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

04	22980 X	22187	-0-	-793	-0-	1220	1	20678	2	N	263	196	1			358
						289	9									
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									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

04	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	319	1	6733	2	Y	-0-					-0-
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-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

04	30660 X	25806	-0-	-4854	-0-	1040	1	24733	2	N	30	22	1			19
						33	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	347	1	7319	2	Y	7					42
						8	9									
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	7055	-0-	7055	14272	274	1	6779	2	Y	2					51
						2	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

04	7590 X	7080	-0-	-510	-0-	320	1	6760	2	Y	-0-					-0-
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-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

04	31260 X	25623	-0-	-5637	-0-	1078	1	24493	2	N	47	31	1			30
						52	9									
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									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

04	16200 X	13042	-0-	-3158	-0-	572	1	12470	2	N	-0-					120
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

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

04	36120 X	27706	-0-	-8414	-0-	1234	1	26471	2	N	1	3	1			27
						1	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24630 X	20898	-0-	-3732	-0-	840	1	19970	2	Y	80	69	1			52
						88	9									
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									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	236	1	1574	2	N	-0-					27
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

04	2730 N	2446	-0-	-284	-0-	231	1	2215	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

04	1950 N	1205	-0-	-745	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	294	1	4938	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	243	1	4069	2	N	-0-					-0-
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									

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
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	357	1	2381	2	N	1	1	8			84
							1	9									
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

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
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	539	1	5175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 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
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	177	1	2964	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	189	1	3173	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	386	1	6469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 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
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	330	1	3169	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	131	1	2203	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	6120	X	4472	-0-	-1648	-0-	422	1	4050	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 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
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	192	1	3226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	176	1	2957	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 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
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	49	1	984	2	N	-0-					33
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	319	1	3059	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	302	1	2018	2	N	4					27
							4	9									
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

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
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	94	1	1581	2	N	1	1	8			195
							1	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	214	1	3588	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	225	1	3770	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	151	1	2529	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	152	1	2558	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	273	1	2621	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

04	3930 X	2038	-0-	-1892	-0-	192	1	1846	2	N	-0-					5
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	86	1	1435	2	N	-0-					13
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 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
04	600	N	147	-0-	-453	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	422	1	4049	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 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
04	2280	X	2154	-0-	-126	-0-	121	1	2033	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	81	1	1368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
04	3000	N	3327	-0-	327	1485	187	1	3139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
04	3000	N	6141	-0-	3141	3141	579	1	5562	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

04	2130	N	1914	-0-	-216	-0-	108	1	1806	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1777	2	N	-0-					3
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	206	1	1982	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	332	1	6626	2	N	11	1	8			107
							12	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2910 X	2816	-0-	-94	-0-	134	1	2668	2	N	13	1	8			57
						14	9									
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

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
04	4920 X	4162	-0-	-758	-0-	199	1	3963	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	122	1	2426	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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
04	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	340	1	6778	2	N	33	1	8			155
						36	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1493	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	394	1	3778	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 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
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	167	1	1606	2	N	-0-					82
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	202	1	1937	2	N	-0-					20
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	N	6	1	8			92
							7	9									
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									

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					160
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

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

04	5280	X	4206	-0-	-1074	-0-	4206	2			N	-0-					98
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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

04	5490	X	2889	-0-	-2601	-0-	2889	2			N	-0-					58
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					48
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					13
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

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

04	5010 X	4189	-0-	-821	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	116	1	3505	2	Y	-0-	2	1			6
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

04	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	290	1	8798	2	Y	1	4	1			17
						1	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	116	1	3508	2	Y	-0-	2	1			6
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1357	2	Y	-0-					1
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

04	6600 X	5333	-0-	-1267	-0-	170	1	5163	2	Y	-0-	4	1			14
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

04	3120 X	2120	-0-	-1000	-0-	68	1	2052	2	Y	-0-	1	1			6
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	104	1	3147	2	Y	-0-	1	1			6
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	172	1	5223	2	Y	-0-	3	1			10
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	51	1	1557	2	Y	-0-	1	1			4
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	284	1	8612	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

04	3090	X	1580	-0-	-1510	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-	1	1			6
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	132	1	3992	2	Y	-0-	2	1			7
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									

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
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	201	1	6089	2	Y	-0-	3	1			10
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									

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
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	106	1	3204	2	Y	-0-	2	1			9
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 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
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	143	1	4336	2	Y	-0-	2	1			6
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14610	X	12488	-0-	-2122	-0-	398	1	12089	2	Y	1	9	1			34
							1	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	231	1	7015	2	Y	-0-	4	1			13
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	127	1	3853	2	Y	-0-	2	1			8
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	141	1	4267	2	Y	-0-	2	1			7
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

04	4770	X	3226	-0-	-1544	-0-	103	1	3123	2	Y	-0-	2	1			7
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

04	2130	N	1662	-0-	-468	-0-	53	1	1609	2	Y	-0-	1	1			4
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

04	2970	X	1475	-0-	-1495	-0-	47	1	1428	2	Y	-0-	33	1			126
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 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
04	2640	X	1602	-0-	-1038	-0-	51	1	1551	2	Y	-0-	1	1			5
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	3795	-0-	-1785	-0-	121	1	3674	2	Y	-0-	2	1			9
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									

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
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	Y	-0-	1	1			4
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	146	1	4428	2	Y	-0-	2	1			9
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 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
04	360	X	200	-0-	-160	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	160	1	4862	2	Y	-0-	11	1			39
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

04	4350	X	2779	-0-	-1571	-0-	89	1	2690	2	Y	-0-	3	1			9
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					1
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	19	1	567	2	Y	-0-					1
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									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	95	1	2890	2	Y	-0-	1	1			6
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					1
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

04	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	79	1	2400	2	Y	-0-	1	1			3
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

04	4530	X	3917	-0-	-613	-0-	125	1	3792	2	Y	-0-	3	1			9
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									

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					254
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	195	1	5909	2	Y	-0-	5	1			19
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									

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-	1	1			2
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									

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1	1	8			175
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

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	131	1	3980	2	Y	-0-	2	1			8
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 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
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-	3	1			10
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 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
04	4140	X	3480	-0-	-660	-0-	111	1	3369	2	Y	-0-	2	1			9
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									

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
04	5490	X	4596	-0-	-894	-0-	147	1	4449	2	Y	-0-	3	1			9
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34863	X	34863	-0-	-0-	-0-	1112	1	33741	2	Y	9	34	1			136
							10	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 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
04	61380	X	25856	-0-	-35524	-0-	825	1	25029	2	Y	2	21	1			83
							2	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

04	6540	X	5752	-0-	-788	-0-	5752	2	Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2	Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-			50
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

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2	N	-0-			138
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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

04	2520	X	2122	-0-	-398	-0-	2122	2	N	-0-			60
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			32
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1890	X	1407	-0-	-483	-0-	1407	2			N	-0-					116
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

04	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

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

04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					67
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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					28
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 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
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					166
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

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					80
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

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3430	2	74	9	N	67					115
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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1738	-0-	-752	-0-	1738	2			N	-0-					100
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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	1446	2			N	-0-					77
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

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					45
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

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
04	3000	N	3828	-0-	828	1305	3828	2			N	-0-					102
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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					60
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

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 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
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					113
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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					57
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					27
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					92
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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			N	-0-					152
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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					50
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

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

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					77
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

04	1920 X	771	-0-	-1149	-0-	771	2			N	-0-					100
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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

04	6390 X	5852	-0-	-538	-0-	5852	2			N	-0-					40
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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					40
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

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887

04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

04	2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2428	2			N	-0-					150
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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					115
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	1494	-0-	-1146	-0-	1494	2			N	-0-					67
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

04	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					22
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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					96
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

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					16
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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					162
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

04	4290 X	376	-0-	-3914	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

04	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	2648	-0-	-3742	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

04	7140	X	6041	-0-	-1099	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

04	4140	X	3110	-0-	-1030	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

04	1920	N	23	-0-	-1897	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 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
04	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

04	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

04	3750	X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2940	X	118	-0-	-2822	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 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
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

04	2100	X	1874	-0-	-226	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

04	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

04	7650	X	6936	-0-	-714	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

04	7290	X	6988	-0-	-302	-0-	6988	2			Y	-0-					4
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

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 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
04	4950 X	4562	-0-	-388	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

04	6210 X	5920	-0-	-290	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

04	2580 X	2412	-0-	-168	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

04	4080 X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

04	2820 X	1962	-0-	-858	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

04	3870 X	3693	-0-	-177	-0-	3693	2			Y	-0-					80
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 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
04	4140 X	2969	-0-	-1171	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

04	7170 X	6441	-0-	-729	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

04	7230 X	4353	-0-	-2877	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

04	3030 X	2361	-0-	-669	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

04	6270 X	5164	-0-	-1106	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 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
04	4320 X	3877	-0-	-443	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

04	3570 X	2770	-0-	-800	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

04	4770 X	4563	-0-	-207	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

04	6360 X	5827	-0-	-533	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

04	9300 X	7207	-0-	-2093	-0-	7207	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

04	1350 N	767	-0-	-583	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 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
04	3510 X	3467	-0-	-43	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

04	3720 X	2662	-0-	-1058	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

04	6240 X	6039	-0-	-201	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

04	7260 X	6772	-0-	-488	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

04	8730 X	7291	-0-	-1439	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 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
04	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

04	4590	X	3651	-0-	-939	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

04	6030	X	4755	-0-	-1275	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

04	3330	X	2637	-0-	-693	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

04	4560	X	3480	-0-	-1080	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

04	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

04	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 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
04	4830 X	4200	-0-	-630	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

04	5730 X	5727	-0-	-3	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

04	3630 X	3311	-0-	-319	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

04	4440 X	1179	-0-	-3261	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

04	6780 X	6319	-0-	-461	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

04	5610 X	4784	-0-	-826	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

04	11520 X	10181	-0-	-1339	-0-	10181	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7140 X	6708	-0-	-432	-0-	6708 2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

04	5190 X	4887	-0-	-303	-0-	4887 2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

04	4230 X	3117	-0-	-1113	-0-	3117 2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

04	2820 X	2788	-0-	-32	-0-	2788 2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

04	10260 X	4561	-0-	-5699	-0-	4561 2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

04	2640 X	2312	-0-	-328	-0-	2312 2		Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

04	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1397 2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5370 X	4838	-0-	-532	-0-	4838 2		Y	-0-			17
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	5016	-0-	-285	-0-	4958 2	58 9	Y	53	59 1		11
08	4991 X	2496	-0-	-2495	-0-	2490 2	6 9	Y	5			16
*09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 2		Y	-0-			16

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

04	3240 X	2825	-0-	-415	-0-	2825 2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

04	5010 X	4900	-0-	-110	-0-	4900 2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

04	5340 X	4924	-0-	-416	-0-	4924 2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

04	9930 X	6948	-0-	-2982	-0-	6948 2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

04	3480 X	3216	-0-	-264	-0-	3216 2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

04	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502 2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

04	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	3195	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

04	4590 X	4510	-0-	-80	-0-	4510	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

04	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

04	4170 X	3867	-0-	-303	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

04	3510 X	2904	-0-	-606	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

04	5190 X	5050	-0-	-140	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

04	3390 X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

04	6450 X	6409	-0-	-41	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

04	2063 N	2044	-0-	-19	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

04	3720 X	3175	-0-	-545	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 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
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

04	5040 X	4397	-0-	-643	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

04	3690 X	3345	-0-	-345	-0-	3345	2		N	-0-			70
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

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

04	4380 X	3866	-0-	-514	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-
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-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

04	3570 X	3389	-0-	-181	-0-	3389	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

04	5370 X	4526	-0-	-844	-0-	4526	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 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
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4680 X	4225	-0-	-455	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

04	2250 N	2090	-0-	-160	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

04	5430 X	4128	-0-	-1302	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

04	1050 N	891	-0-	-159	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

04	4230 X	3963	-0-	-267	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

04	7470 X	7243	-0-	-227	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

04	7410	X	6861	-0-	-549	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

04	4260	X	4146	-0-	-114	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

04	3540	X	3507	-0-	-33	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

04	4530	X	3943	-0-	-587	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

04	2190 N	1953	-0-	-237	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

04	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

04	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

04	3420 X	3098	-0-	-322	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

04	4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4497	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 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
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 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
04	3510	X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	-0-					50
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

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
04	7470	X	5403	-0-	-2067	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 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
04	4560	X	3716	-0-	-844	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8310 X	5081	-0-	-3229	-0-	5081 2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

04	3600 X	2292	-0-	-1308	-0-	2292 2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

04	7320 X	6657	-0-	-663	-0-	6657 2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

04	4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4424 2		Y	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

04	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	3643 2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690 X	5043	-0-	-1647	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

04	4530 X	1582	-0-	-2948	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

04	6510 X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

04	5070 X	4797	-0-	-273	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

04	5280 X	5027	-0-	-253	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 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
04	5460 X	5265	-0-	-195	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

04	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

04	4800 X	2451	-0-	-2349	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

04	3810 X	3610	-0-	-200	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
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

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

04	5220 X	4696	-0-	-524	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

04	5190 X	5095	-0-	-95	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

04	5910 X	5477	-0-	-433	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 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
04	5160 X	3609	-0-	-1551	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

04	3390 X	1206	-0-	-2184	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

04	3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

04	3750 X	3651	-0-	-99	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

04	3570 X	3069	-0-	-501	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

04	8490 X	8081	-0-	-409	-0-	8081	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

04	6000 X	5790	-0-	-210	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 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
04	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
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-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

04	1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

04	4890 X	3169	-0-	-1721	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

04	2430 N	1369	-0-	-1061	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

04	5790 X	3377	-0-	-2413	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

04	6600 X	4990	-0-	-1610	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

04	5160 X	4548	-0-	-612	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 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
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

04	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

04	3840	X	3197	-0-	-643	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

04	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

04	5100	X	4936	-0-	-164	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

04	6420	X	1750	-0-	-4670	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

04	5220	X	4976	-0-	-244	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 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
04	5340	X	4867	-0-	-473	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

04	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

04	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

04	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5310 X	5151	-0-	-159	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

04	6840 X	6195	-0-	-645	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

04	6960 X	5838	-0-	-1122	-0-	5838	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

04	3900 X	3648	-0-	-252	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

04	2490 N	2409	-0-	-81	-0-	2409	2		Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

04	3900 X	3762	-0-	-138	-0-	3762	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100 X	3415	-0-	-1685	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

04	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

04	5640 X	4651	-0-	-989	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

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

04	4350 X	4142	-0-	-208	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

04	5460 X	4667	-0-	-793	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

04	2460 N	2120	-0-	-340	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

04	5790 X	5551	-0-	-239	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

04	4590 X	2812	-0-	-1778	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

04	4110 X	3943	-0-	-167	-0-	3943	2			N	-0-					61
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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

04	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

04	3930 X	3618	-0-	-312	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

04	3090 X	2871	-0-	-219	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

04	3870	X	2305	-0-	-1565	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

04	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

04	7950	X	2075	-0-	-5875	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

04	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

04	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

04	7320	X	6022	-0-	-1298	-0-	6022	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

04	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

04	1740	N	464	-0-	-1276	-0-	464	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

04	2310	N	1794	-0-	-516	-0-	1794	2			N	-0-					124
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 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
04	3840 X	3834	-0-	-6	-0-	3834	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

04	8310 X	8049	-0-	-261	-0-	8049	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

04	4080 X	3597	-0-	-483	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

04	7380 X	7151	-0-	-229	-0-	7151	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

04	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			40
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 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
04	3060 X	3013	-0-	-47	-0-	3013	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

04	6180 X	5729	-0-	-451	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11898 - 12808

04	4080 X	3341	-0-	-739	-0-	3341	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-			80
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

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 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
04	5880 X	5028	-0-	-852	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

04	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

04	6450 X	5317	-0-	-1133	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

04	6630 X	6276	-0-	-354	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

04	5640 X	5291	-0-	-349	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		Y	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

04	3840 X	3570	-0-	-270	-0-	3570	2		N	-0-			152
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	4508	-0-	-1342	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

04	4770 X	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

04	7350 X	6865	-0-	-485	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

04	6930 X	6225	-0-	-705	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

04	7020 X	6132	-0-	-888	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7290 X	5891	-0-	-1399	-0-	5891	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

04	5550 X	3813	-0-	-1737	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

04	3390 X	3151	-0-	-239	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

04	3900 X	2793	-0-	-1107	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

04	5250 X	4840	-0-	-410	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

04	3450 X	3207	-0-	-243	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

04	3540 X	3524	-0-	-16	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 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
04	2850 X	2012	-0-	-838	-0-	2012	2		N	-0-			46
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

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

04	5460 X	4660	-0-	-800	-0-	4660	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

04	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-				Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3974	-0-	-586	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2466	-0-	-144	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					127
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					70
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

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

04	4530	X	4142	-0-	-388	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

04	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

04	3960	X	3773	-0-	-187	-0-	3773	2			Y	-0-					13
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

04	4350	X	3758	-0-	-592	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

04	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

04	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000 X	4957	-0-	-1043	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

04	7260 X	6281	-0-	-979	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 12178

04	8790 X	69	-0-	-8721	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

04	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

04	7050 X	6896	-0-	-154	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4920 X	4291	-0-	-629	-0-	4291	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

04	6060 X	5069	-0-	-991	-0-	5069	2		Y	-0-			-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

04	5250 X	4948	-0-	-302	-0-	4948	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

04	7680 X	7674	-0-	-6	-0-	7674	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

04	3210 X	2006	-0-	-1204	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

04	4770 X	4769	-0-	-1	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6000 X	4947	-0-	-1053	-0-	4947	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

04	5520 X	4404	-0-	-1116	-0-	4404	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

04	6510 X	6200	-0-	-310	-0-	6200	2		Y	-0-			-0-
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-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-			-0-
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-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

04	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2		Y	-0-			-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	1092	-0-	-3888	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

04	5070	X	4143	-0-	-927	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

04	3540	X	3523	-0-	-17	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

04	9150	X	6565	-0-	-2585	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	8403	-0-	5403	5403	8403	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

04	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

04	8220	X	7919	-0-	-301	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

04	5910	X	5319	-0-	-591	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

04	4350	X	3299	-0-	-1051	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 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
04	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	5910	X	5473	-0-	-437	-0-	5473	2			N	-0-					100
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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 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
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4871	-0-	-409	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7221	-0-	-339	-0-	7221	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830 X	7315	-0-	-515	-0-	7315	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

04	5700 X	5173	-0-	-527	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

04	4950 X	4919	-0-	-31	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

04	7440 X	6935	-0-	-505	-0-	6935	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

04	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

04	6180 X	5563	-0-	-617	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

04	8670 X	8121	-0-	-549	-0-	8121	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

04	8010	X	6605	-0-	-1405	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

04	7350	X	6758	-0-	-592	-0-	6758	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

04	4110	X	3384	-0-	-726	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

04	2850	N	1690	-0-	-1160	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4898	-0-	-982	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

04	5610	X	5199	-0-	-411	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256

04	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

04	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

04	3000	N	4470	-0-	1470	1470	4470	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 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
04	6840 X	5833	-0-	-1007	-0-	5833	2			N	-0-					137
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

04	4650 X	4301	-0-	-349	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

04	5910 X	5535	-0-	-375	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

04	4530 X	4457	-0-	-73	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

04	5940 X	5653	-0-	-287	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

04	5220 X	5043	-0-	-177	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

04	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7050 X	6315	-0-	-735	-0-	6315	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

04	9660 X	7678	-0-	-1982	-0-	7678	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

04	3660 X	2805	-0-	-855	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

04	5250 X	4769	-0-	-481	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

04	4860 X	3905	-0-	-955	-0-	3905	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

04	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

04	2460 N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380 X	6210	-0-	-4170	-0-	6210	2			Y	-0-					18
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

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

04	3810 X	3713	-0-	-97	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

04	6060 X	2453	-0-	-3607	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

04	3840 X	3179	-0-	-661	-0-	3179	2			N	-0-					17
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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

04	4110 X	3867	-0-	-243	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 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
04	6570	X	5795	-0-	-775	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

04	2310	N	2208	-0-	-102	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

04	8250	X	7213	-0-	-1037	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

04	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

04	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

04	6180	X	5972	-0-	-208	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 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
04	8310 X	7272	-0-	-1038	-0-	7272	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

04	8130 X	7672	-0-	-458	-0-	7672	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO.1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

04	8280 X	1353	-0-	-6927	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

04	2670 X	2351	-0-	-319	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

04	3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 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
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

04	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

04	3960 X	3262	-0-	-698	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

04	5340 X	4266	-0-	-1074	-0-	4266	2			N	-0-					70
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

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

04	4740 X	4486	-0-	-254	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

04	8610 X	8232	-0-	-378	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 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
04	8430 X	8031	-0-	-399	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

04	4710 X	3834	-0-	-876	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

04	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

04	5250 X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

04	7350 X	6576	-0-	-774	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					28
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

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096

04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 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
04	6540	X	4372	-0-	-2168	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

04	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

04	5280	X	4672	-0-	-608	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

04	6990	X	6608	-0-	-382	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

04	9480	X	8292	-0-	-1188	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

04	5640	X	4798	-0-	-842	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

04	11460	X	10580	-0-	-880	-0-	10580	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 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
04	2040 N	1735	-0-	-305	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

04	7890 X	7216	-0-	-674	-0-	7216 2		N	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

04	5160 X	4828	-0-	-332	-0-	4828 2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

04	4620 X	2985	-0-	-1635	-0-	2985 2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

04	3990 X	3595	-0-	-395	-0-	3595 2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

04	4860 X	4810	-0-	-50	-0-	4810 2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

04	6390 X	5494	-0-	-896	-0-	5494 2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 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
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

04	2730 X	1525	-0-	-1205	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

04	3690 X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

04	6780 X	6326	-0-	-454	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

04	7230 X	7086	-0-	-144	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

04	4740 X	4511	-0-	-229	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210 X	5755	-0-	-455	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

04	5640 X	5104	-0-	-536	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

04	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

04	3120 X	2908	-0-	-212	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

04	5490 X	5219	-0-	-271	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

04	4140 X	3811	-0-	-329	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 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
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

04	6390 X	5843	-0-	-547	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

04	3690 X	2842	-0-	-848	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

04	6570 X	5812	-0-	-758	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

04	6930 X	6221	-0-	-709	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

04	3870 X	3738	-0-	-132	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 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
04	7980 X	7593	-0-	-387	-0-	7593	2		Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

04	9390 X	3278	-0-	-6112	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

04	6090 X	5203	-0-	-887	-0-	5203	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

04	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2		N	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

04	4890 X	4414	-0-	-476	-0-	4414	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

04	5610 X	3922	-0-	-1688	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

04	5220 X	4248	-0-	-972	-0-	4248	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7676	-0-	-184	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

04	5850	X	5250	-0-	-600	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

04	7530	X	6466	-0-	-1064	-0-	6466	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

04	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

04	5940	X	5429	-0-	-511	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 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
04	5190 X	4522	-0-	-668	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

04	7770 X	6682	-0-	-1088	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

04	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

04	5250 X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

04	9000 X	8604	-0-	-396	-0-	8604	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

04	6930 X	6625	-0-	-305	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

04	4950 X	4699	-0-	-251	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5940 X	5327	-0-	-613	-0-	5327 2		Y	-0-			-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

04	6690 X	6285	-0-	-405	-0-	6285 2		N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

04	9300 X	8011	-0-	-1289	-0-	8011 2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

04	9810 X	9166	-0-	-644	-0-	9166 2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

04	6000 X	5758	-0-	-242	-0-	5758 2		N	-0-			154
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

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 12926

04	3810 X	3460	-0-	-350	-0-	3460 2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

04	9270 X	7140	-0-	-2130	-0-	7140 2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 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
04	6060 X	5756	-0-	-304	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

04	5190 X	3746	-0-	-1444	-0-	3746	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

04	8970 X	7153	-0-	-1817	-0-	7153	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

04	3660 X	3468	-0-	-192	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

04	3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
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-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

04	5340 X	4032	-0-	-1308	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 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
04	7050	X	6487	-0-	-563	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

04	3840	X	3651	-0-	-189	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

04	8790	X	8230	-0-	-560	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590

04	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

04	3630	X	3239	-0-	-391	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 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
04	7530 X	6614	-0-	-916	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

04	7320 X	6462	-0-	-858	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

04	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			Y	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

04	6120 X	6105	-0-	-15	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

04	4950 X	4492	-0-	-458	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

04	5640 X	4409	-0-	-1231	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7488	-0-	-1092	-0-	7488	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

04	5880	X	5274	-0-	-606	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

04	6360	X	5602	-0-	-758	-0-	5602	2			N	-0-					105
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

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

04	4920	X	4163	-0-	-757	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 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
04	8910 X	7936	-0-	-974	-0-	7936	2	Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

04	3600 X	1557	-0-	-2043	-0-	1557	2	Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

04	6270 X	6029	-0-	-241	-0-	6029	2	N	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	N	-0-			-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

04	3840 X	3551	-0-	-289	-0-	3551	2	Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

04	4290 X	4043	-0-	-247	-0-	4043	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 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
04	8250 X	7475	-0-	-775	-0-	7475	2		N	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

04	12210 X	10783	-0-	-1427	-0-	10783	2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

04	4140 X	3111	-0-	-1029	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

04	11490 X	9618	-0-	-1872	-0-	9618	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

04	9450 X	8596	-0-	-854	-0-	8596	2		Y	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

04	2430 N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

04	9450 X	8713	-0-	-737	-0-	8713	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8399	-0-	-721	-0-	8399	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

04	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

04	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

04	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

04	5460	X	4443	-0-	-1017	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

04	5040	X	4741	-0-	-299	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 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
04	5100 X	4439	-0-	-661	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

04	5280 X	4999	-0-	-281	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

04	6000 X	5649	-0-	-351	-0-	5649	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

04	9870 X	9396	-0-	-474	-0-	9396	2		N	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

04	7530 X	6989	-0-	-541	-0-	6989	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

04	8430 X	3625	-0-	-4805	-0-	3625	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 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
04	6690 X	6070	-0-	-620	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

04	5430 X	3957	-0-	-1473	-0-	3957	2			N	-0-					29
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

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220

04	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

04	3510 X	3231	-0-	-279	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

04	5430 X	5209	-0-	-221	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

04	7620 X	6118	-0-	-1502	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 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
04	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

04	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2		Y	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

04	8220 X	5765	-0-	-2455	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

04	4710 X	3666	-0-	-1044	-0-	3666	2		Y	-0-			-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

04	5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

04	4410 X	4239	-0-	-171	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

04	9630 X	8515	-0-	-1115	-0-	8515	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

04	9420 X	7944	-0-	-1476	-0-	7944	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

04	4860 X	2531	-0-	-2329	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

04	6600 X	6007	-0-	-593	-0-	6007	2		N	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

04	7170 X	5922	-0-	-1248	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 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
04	7710 X	5224	-0-	-2486	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980

04	3360 X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

04	9960 X	9563	-0-	-397	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

04	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

04	6030 X	4022	-0-	-2008	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

04	6060 X	5091	-0-	-969	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

04	7440 X	6112	-0-	-1328	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830 X	4587	-0-	-3243	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
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-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

04	7080 X	6337	-0-	-743	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005

04	4890 X	4218	-0-	-672	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

04	10410 X	9092	-0-	-1318	-0-	9092	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

04	6660 X	5128	-0-	-1532	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

04	6510 X	4526	-0-	-1984	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

04	11220 X	8180	-0-	-3040	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 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
04	7440 X	6536	-0-	-904	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

04	7800 X	6913	-0-	-887	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

04	9750 X	8616	-0-	-1134	-0-	8616	2			Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

04	5790 X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

04	8340 X	7348	-0-	-992	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

04	4530 X	4205	-0-	-325	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

04	3300 X	2714	-0-	-586	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

04	5610 X	4237	-0-	-1373	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

04	10020 X	9139	-0-	-881	-0-	9139	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

04	5100 X	4632	-0-	-468	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
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

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

04	11640 X	8544	-0-	-3096	-0-	8544	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

04	5190 X	3296	-0-	-1894	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640 X	7506	-0-	-1134	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

04	8430 X	7548	-0-	-882	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

04	10230 X	7762	-0-	-2468	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

04	4470 X	3178	-0-	-1292	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
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-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

04	17850 X	15981	-0-	-1869	-0-	15981	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8940 X	5983	-0-	-2957	-0-	5983	2	N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

04	11700 X	8691	-0-	-3009	-0-	8691	2	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

04	7230 X	6421	-0-	-809	-0-	6421	2	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

04	6210 X	6070	-0-	-140	-0-	6070	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

04	11100 X	10520	-0-	-580	-0-	10520	2	N	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

04	4590 X	3737	-0-	-853	-0-	3737	2	Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

04	8100 X	7225	-0-	-875	-0-	7225	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 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
04	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

04	11010 X	9701	-0-	-1309	-0-	9701	2	N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

04	10350 X	7453	-0-	-2897	-0-	7453	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

04	8070 X	7430	-0-	-640	-0-	7430	2	Y	-0-			-0-
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-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

04	12000 X	11048	-0-	-952	-0-	11048	2	Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

04	7440 X	6611	-0-	-829	-0-	6611	2	Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

04	8040 X	5023	-0-	-3017	-0-	5023	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 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
04	7890 X	6546	-0-	-1344	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

04	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

04	4440 X	3920	-0-	-520	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

04	7170 X	5843	-0-	-1327	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

04	8100 X	7107	-0-	-993	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

04	8940 X	7817	-0-	-1123	-0-	7817	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

04	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 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
04	8670 X	7740	-0-	-930	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

04	6630 X	4881	-0-	-1749	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

04	6480 X	5541	-0-	-939	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

04	7470 X	5944	-0-	-1526	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

04	6540 X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

04	7650 X	6468	-0-	-1182	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 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
04	5700	X	2863	-0-	-2837	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
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-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

04	10890	X	9923	-0-	-967	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

04	8730	X	8423	-0-	-307	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

04	9690	X	7572	-0-	-2118	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

04	7230	X	6229	-0-	-1001	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

04	5910	X	5157	-0-	-753	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 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
04	4350 X	3835	-0-	-515	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929

04	3270 X	2742	-0-	-528	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

04	15540 X	12664	-0-	-2876	-0-	12664	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

04	12630 X	10706	-0-	-1924	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

04	18570 X	15081	-0-	-3489	-0-	15081	2			Y	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

04	12390 X	9797	-0-	-2593	-0-	9797	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9330 X	8131	-0-	-1199	-0-	8131	2		Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608

04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

04	6900 X	3627	-0-	-3273	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

04	6990 X	5565	-0-	-1425	-0-	5565	2		N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

04	3810 X	2947	-0-	-863	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

04	8460 X	6026	-0-	-2434	-0-	6026	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

04	8910 X	8390	-0-	-520	-0-	8390	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20490	X	8483	-0-	-12007	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

04	20340	X	16623	-0-	-3717	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

04	9660	X	8216	-0-	-1444	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

04	10320	X	6889	-0-	-3431	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

04	7020	X	5829	-0-	-1191	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

04	13740	X	9743	-0-	-3997	-0-	9743	2			Y	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

04	7410	X	6293	-0-	-1117	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 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
04	12900 X	7905	-0-	-4995	-0-	7905	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

04	21870 X	16930	-0-	-4940	-0-	16930	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

04	13530 X	9995	-0-	-3535	-0-	9995	3			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

04	16410 X	13740	-0-	-2670	-0-	13740	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

04	60990 X	52839	-0-	-8151	-0-	52839	2			N	-0-					-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

04	25560 X	21186	-0-	-4374	-0-	21186	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

04	22320 X	18979	-0-	-3341	-0-	18979	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39930	X	33761	-0-	-6169	-0-	33761	2			N	-0-					-0-
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-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

04	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

04	19650	X	15932	-0-	-3718	-0-	15932	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

04	8940	X	6868	-0-	-2072	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

04	8130	X	5771	-0-	-2359	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

04	6600	X	5623	-0-	-977	-0-	5623	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

04	7230	X	6469	-0-	-761	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9390 X	8091	-0-	-1299	-0-	8091	2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

04	9030 X	6971	-0-	-2059	-0-	6971	2		Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

04	5250 X	4102	-0-	-1148	-0-	4102	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

04	9210 X	6697	-0-	-2513	-0-	6697	2		N	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

04	7980 X	7056	-0-	-924	-0-	7056	2		Y	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

04	8310 X	6549	-0-	-1761	-0-	6549	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

04	20580 X	16250	-0-	-4330	-0-	16250	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	8227	-0-	-2393	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

04	24600	X	18704	-0-	-5896	-0-	18704	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

04	34410	X	24515	-0-	-9895	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

04	26100	X	18465	-0-	-7635	-0-	18465	3			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

04	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	26201	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

04	24390	X	23675	-0-	-715	-0-	23675	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

04	18030	X	13741	-0-	-4289	-0-	13741	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 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
04	4530 X	4370	-0-	-160	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

04	20640 X	14623	-0-	-6017	-0-	14623	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

04	9240 X	9018	-0-	-222	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

04	23520 X	15988	-0-	-7532	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

04	27420 X	17082	-0-	-10338	-0-	17082	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

04	21840 X	16837	-0-	-5003	-0-	16837	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

04	11550 X	7771	-0-	-3779	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 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
04	29190	X	17587	-0-	-11603	-0-	17587	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 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
04	7650	X	5228	-0-	-2422	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	21712	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21600	X	9702	-0-	-11898	-0-	9702	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 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
04	46770	X	7897	-0-	-38873	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26100	X	13068	-0-	-13032	-0-	13068	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

04	3120 X	3045	-0-	-75	-0-	74	1	2971	2	Y	-0-					25
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

04	4890 X	4335	-0-	-555	-0-	106	1	4229	2	Y	-0-					7
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257669 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 8220 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	127	1	2675	2	N	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	3968	-0-	-1912	-0-	179	1	3781	2	Y	7					40
							8	9									
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

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
04	0	W	3515	-0-	3515	61867	159	1	3349	2	N	6					43
							7	9									
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	2948	-0-	-1042	-0-	114	1	2832	2	N	2					72
							2	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6240 X	5590	-0-	-650	-0-	5590	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

04	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

04	4440 X	642	-0-	-3798	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

04	1530 N	1238	-0-	-292	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			100
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

04	2550 N	2434	-0-	-116	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 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
04	5160 X	4657	-0-	-503	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

04	3270 X	2634	-0-	-636	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

04	3000 N	2892	-0-	-108	269	2892	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

04	4710 X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

04	3000 X	300	-0-	-2700	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

04	2190 N	1327	-0-	-863	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

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

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 N	722	-0-	-118	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

04	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

04	1320 N	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-					27
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

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

04	2190 N	1795	-0-	-395	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850 N	2243	-0-	-607	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

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

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

04	3210 X	2752	-0-	-458	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

04	1890 N	1755	-0-	-135	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
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-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

04	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 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
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

04	810	N	505	-0-	-305	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

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

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

04	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					22
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
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-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2			N	-0-					60
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

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

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

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 222489 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173

04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

04	4560 X	3450	-0-	-1110	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27090 X	24063	-0-	-3027	-0-	24063	3		Y	-0-			-0-
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-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		Y	-0-			-0-
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-

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

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

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

04	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2		N	-0-			-0-
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-

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

04	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3		N	-0-			-0-
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-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

04	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	3		N	-0-			-0-
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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

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

04	110101 X	110101	-0-	-0-	-0-	110101	3			N	-0-					-0-
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-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

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

04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
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-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	3659	-0-	-451	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	200	1	637	2	N	-0-					-0-
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-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

04	1200 X	1068	-0-	-132	-0-	255	1	813	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	488	1	1551	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

04	1890 X	1166	-0-	-724	-0-	279	1	887	2	N	-0-					-0-
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-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
04	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	244	1	777	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1950	X	1602	-0-	-348	-0-	383	1	1218	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
04	1290	X	54	-0-	-1236	-0-	13	1	41	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	8670	X	1127	-0-	-7543	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	26136	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
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

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

04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

04	30360 X	27260	-0-	-3100	-0-	27260	3			N	-0-					-0-
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-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

04	51992 X	51992	-0-	-0-	-0-	51992	3			N	-0-					-0-
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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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

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

04	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	3			N	-0-					-0-
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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

04	6420	X	2781	-0-	-3639	-0-	2781	1			N	-0-					123
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

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

04	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	1981	1			N	-0-					36
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

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

04	3540	X	1655	-0-	-1885	-0-	1655	1			N	-0-					76
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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
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

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	1			Y	-0-	53	1			3
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

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

04	3570 X	2764	-0-	-806	-0-	2764	1			Y	-0-	56	1			-0-
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-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

04	2580 X	1655	-0-	-925	-0-	1655	1			N	-0-					12
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

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	1			N	-0-					12
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

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	1			N	-0-					36
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

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

04	1290 X	1100	-0-	-190	-0-	1100	1			Y	-0-					-0-
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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 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
04	6750 X	2923	-0-	-3827	-0-	2923	1			N	-0-					52
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

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130 X	1690	-0-	-440	-0-	1690	1			N	-0-					-0-
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-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440 X	3240	-0-	-1200	-0-	3240	1			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	3251	-0-	3251	14227	3251	1			Y	-0-					8
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

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 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
04	4650 X	2955	-0-	-1695	-0-	2955	1			Y	-0-					-0-
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-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310 X	1970	-0-	-340	-0-	1970	1			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8272	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

GROESBECK (CONS.) //CONT.// 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY //CONT.// 809332
"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

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

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

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

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

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

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

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

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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	6360	5734	-0-	-626 B	5869	5733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

04	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	5143	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16590 #	16277	-0-	-313	-0-	16277	3			N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	226	-0-	-794	-0-	2	1	224	2	N	-0-			-0-
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-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22680 X	15249	-0-	-7431	-0-	15249	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	1050 X	977	-0-	-73	-0-	99	1	878	2	N	-0-			-0-
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-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	484	1	5355	2	N	-0-			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5336	-0-	-334	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	15288	-0-	-1302	-0-	15287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
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-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120880	X	120880	-0-	-0-	-0-	120879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
04	14280	X	13983	-0-	-297	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	11730	X	10507	-0-	-1223	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
04	45803	X	45803	-0-	-0-	-0-	45801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

04	1410	X	230	-0-	-1180	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

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

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

04	14850	X	13872	-0-	-978	-0-	13871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

04	110579	X	37233	-0-	-73346	-0-	37232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	88440	X	66124	-0-	-22316	-0-	66123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

04	95040	X	93471	-0-	-1569	-0-	93469	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

04	92322	X	92322	-0-	-0-	-0-	92322	2			N	-0-					-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

04	87253	X	87253	-0-	-0-	-0-	87253	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
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-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

04	192150	X	183035	-0-	-9115	-0-	183031	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109380 X	97396	-0-	-11984	-0-	97394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

04	84990 X	72255	-0-	-12735	-0-	72254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

04	22740 X	12381	-0-	-10359	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
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-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

04	2670 X	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

04	119670 X	99135	-0-	-20535	-0-	99129	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

04	95070 X	82043	-0-	-13027	-0-	82042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

04	146711 X	146711	-0-	-0-	-0-	146709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21240 X	12379	-0-	-8861	-0-	12378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

04	174180 X	108224	-0-	-65956	-0-	108221	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

04	80790 X	65648	-0-	-15142	-0-	65646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

04	41070 X	36659	-0-	-4411	-0-	36652	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

04	170400 X	-0-	-0-	-170400	-0-					N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	80730 X	69515	-0-	-11215	-0-	69514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117900 X	47560	-0-	-70340	-0-	47536	2	24	9	N	22	22	8			-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

04	72600 X	66443	-0-	-6157	-0-	66443	2			N	-0-					-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

04	85380 X	-0-	-0-	-85380	-0-					N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

04	170040 X	119205	-0-	-50835	-0-	119204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

04	20010 X	16990	-0-	-3020	-0-	16987	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

04	100249 X	100249	-0-	-0-	-0-	100249	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

04	17700 X	15874	-0-	-1826	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	255	2	1	9	N	1					18
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

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

04	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
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-

GASTAR CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

04	13830	X	11682	-0-	-2148	-0-	960	1	10721	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

GASTAR GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

04	23370	X	18273	-0-	-5097	-0-	18271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

04	21990	X	12668	-0-	-9322	-0-	12667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

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

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
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-

GASTAR JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

04	12660	X	12062	-0-	-598	-0-	12061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GASTAR JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

04	29310	X	26472	-0-	-2838	-0-	825	1	25644	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

GASTAR WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

04	3000	N	4578	-0-	1578	5998	4577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR 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
04	12630	X	12488	-0-	-142	-0-	825	1	11661	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

GASTAR WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

04	18090	X	16075	-0-	-2015	-0-	16074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

04	102180	X	68142	-0-	-34038	-0-	68138	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

04	65100	X	58370	-0-	-6730	-0-	58364	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

GASTAR HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

04	30750	X	1640	-0-	-29110	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
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-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

04	20100	X	15942	-0-	-4158	-0-	15941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086

GASTAR BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84960	X	72241	-0-	-12719	-0-	72233	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

04	16560	X	13989	-0-	-2571	-0-	13988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

04	60330	X	53341	-0-	-6989	-0-	53334	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

04	113700	X	90988	-0-	-22712	-0-	90982	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

GASTAR STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

04	61350	X	54956	-0-	-6394	-0-	54954	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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	5	2	9	N	2	2	8			-0-

GASTAR BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
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-

GASTAR BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

04	11250	X	8276	-0-	-2974	-0-	8275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
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-

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370	X	13488	-0-	-882	-0-	825	1	12660	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	7682	-0-	-1378	-0-	960	1	6716	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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									

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR 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
04	7427	7427	-0-	-0-	2	1650	1	5666	2	N	101	152	1	2	8	47
						111	9									
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									

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

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

04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
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

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
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	241	1	3064	2	N	39	195	1			39
							43	9									
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									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	324	1	2469	2	N	115					130
							127	9									
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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	324	1	2317	2	N	1	2	3			37
							1	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					81
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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
04	25410	X	-0-	-0-	-25410 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

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

04	14B2 EXT		1060	-0-	1060	1509	1053	3	7	9	N	6					41
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

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	86	3	20	9	N	18					129
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

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

04	1200	N	488	-0-	-712	-0-	90	1	389	2	Y	8					146
							9	9									
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									

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
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	138	1	594	2	Y	2	191	1			17
							2	9									
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									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	462	1	1994	2	N	4					206
							4	9									
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									

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

04	210	N	187	-0-	-23	-0-	35	1	152	2	Y	-0-					185
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									

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	402	1	1733	2	N	3					47
							3	9									
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									

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
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	799	1	3445	2	N	14					183
							15	9									
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									

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

04	2910	X	2620	-0-	-290	-0-	491	1	2117	2	N	11					112
							12	9									
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									

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	185	1	799	2	N	1					175
							1	9									
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									

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	159	1	686	2	N	1					126
							1	9									
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									

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
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	139	1	600	2	N	1					134
							1	9									
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									

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-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

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

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					21
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

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
04	1020	N	879	-0-	-141	-0-	873	3	6	9	N	5					63
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

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

04	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	3374	3	22	9	N	20					168
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

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9					175
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

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					99
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

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

04	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	2059	3	6	9	N	5					200
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

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

04	5460	X	4064	-0-	-1396	-0-	4017	3	47	9	N	43					118
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

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
04	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	1838	3	69	9	N	63					170
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

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

04	15600	X	5913	-0-	-9687	-0-	5885	3	28	9	N	25					210
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

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10779	3	162	9	N	147	179	1			190
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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

04	3540	X	3451	-0-	-89	-0-	3451	2			N	-0-					32
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

FOREST OIL CORPORATION 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3960 X	3511	-0-	-449	-0-	3503	2	8	9	Y	7					109
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

04	3120 X	2910	-0-	-210	-0-	2901	2	9	9	Y	8					82
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

04	4320 X	3597	-0-	-723	-0-	3595	2	2	9	Y	2					62
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					67
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

04	5100 X	4806	-0-	-294	-0-	4805	2	1	9	Y	1					75
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					95
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

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
04	1470 X	1186	-0-	-284	-0-	1186	2			Y	-0-					52
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

04	9360 X	8799	-0-	-561	-0-	8798	2	1	9	Y	1					65
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

04	4500 X	4441	-0-	-59	-0-	4441	2			Y	-0-					26
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

04	3360 X	2928	-0-	-432	-0-	2928	2			Y	-0-					104
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

04	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1512	2	2	9	Y	2					34
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

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7463	2	19	9	Y	17					122
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7725	2	20	9	Y	18					167
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

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
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			Y	-0-					2
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

04	1680	N	22	-0-	-1658	-0-	22	2			Y	-0-					15
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

04	4530	X	4088	-0-	-442	-0-	4088	2			Y	-0-					67
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

04	5160	X	4926	-0-	-234	-0-	4926	2			Y	-0-					32
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

04	10050	X	8679	-0-	-1371	-0-	8679	2			Y	-0-					84
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

04	3570	X	2885	-0-	-685	-0-	2885	2			Y	-0-					70
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

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
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					1
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

04	2670	X	2074	-0-	-596	-0-	2074	2			Y	-0-					72
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

04	3480	X	2821	-0-	-659	-0-	2819	2	2	9	Y	2					97
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

04	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	5359	2	8	9	Y	7					94
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

04	510	X	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

04	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	3018	2	1	9	Y	1					28
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

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
04	2580 X	2280	-0-	-300	-0-	2262	2	18	9	Y	16					70
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

04	3000 N	3241	-0-	241	739	3241	2			Y	-0-					-0-
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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
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

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

04	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					17
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

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

04	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12841	2	19	9	Y	17					59
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

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
04	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	3951	2	1	9	Y	1					135
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

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
04	5100	X	4948	-0-	-152	-0-	4935	2	13	9	Y	12					92
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

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
04	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9874	2	22	9	Y	20					152
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

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
04	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2460	2	11	9	Y	10					162
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

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
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5822	2	11	9	Y	10					40
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

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
04	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11311	2	12	9	Y	11					145
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

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
04	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	83	1	1062	2	Y	35					70
						39	9									
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									

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	315	1	4019	2	N	11					60
						12	9									
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									

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

04	720 #	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
04	24870	X	22264	-0-	-2606	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
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-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	1386	-0-	-2604	-0-	1383	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3059	-0-	-2131	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25170	X	24201	-0-	-969	-0-	24200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32010	X	30316	-0-	-1694	-0-	30316	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 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
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	44345 X	44345	-0-	-0-	-0-	44344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

04	5520 X	4660	-0-	-860	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

04	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

04	5340 X	5106	-0-	-234	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
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-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

04	38310 X	13626	-0-	-24684	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

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

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

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

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

04	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

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

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

04	10320	X	1436	-0-	-8884	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

04	21600	X	19398	-0-	-2202	-0-	19398	2			N	-0-				-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

04	40080	X	2620	-0-	-37460	-0-	2620	2			N	-0-				-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

04	14700	X	283	-0-	-14417	-0-	283	2			N	-0-				-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

04	3870	X	2696	-0-	-1174	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
04	12180	X	8296	-0-	-3884	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

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

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

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

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

04	41260	X	41260	-0-	-0-	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

04	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 243456 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14912 - 15912

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

04	32850	X	23567	-0-	-9283	-0-	23565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

04	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

04	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

04	21000	X	18571	-0-	-2429	-0-	18570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
04	19710 X	18877	-0-	-833	-0-	18876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

04	36870 X	27654	-0-	-9216	-0-	27653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

04	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

04	2880 X	2586	-0-	-294	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

04	60270 X	57838	-0-	-2432	-0-	57836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

04	44960 X	44960	-0-	-0-	-0-	44959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

04	35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	35116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

04	105810 X	96391	-0-	-9419	-0-	96390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

04	75000 X	64987	-0-	-10013	-0-	64986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

04	1350 X	980	-0-	-370	-0-	978	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

04	14670 X	9011	-0-	-5659	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	90090	X	79653	-0-	-10437	-0-	79653	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	10050	X	5466	-0-	-4584	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	45000	X	33561	-0-	-11439	-0-	33560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
04	2010	X	1107	-0-	-903	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	48321	X	48321	-0-	-0-	-0-	48321	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7200	X	4759	-0-	-2441	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	24960	X	24943	-0-	-17	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
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-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

04	1230	X	860	-0-	-370	-0-	860	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

04	142170	X	70816	-0-	-71354	-0-	70815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

04	38130	X	30738	-0-	-7392	-0-	30737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

04	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

04	154080	X	121493	-0-	-32587	-0-	121492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

04	2700	X	1360	-0-	-1340	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
04	29370 X	27428	-0-	-1942	-0-	27425	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

04	84960 X	81780	-0-	-3180	-0-	81780	2			N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

04	14910 X	9988	-0-	-4922	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

04	6210 X	4017	-0-	-2193	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

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

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

04	12090	X	11297	-0-	-793	-0-	11295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

04	85980	X	77449	-0-	-8531	-0-	77447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

04	4410	X	3687	-0-	-723	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

04	86220	X	70926	-0-	-15294	-0-	70926	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

04	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

MUY BONITA WELL #: 2 RRCID -> 260949 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 999 PERF. 857 - 872

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

04	8400 X	8387	-0-	-13	-0-	8387	2		N	-0-			-0-
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-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

04	23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	23591	2		N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

04	2220 X	2083	-0-	-137	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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

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

04	1020 #	824	-0-	-196	-0-	767 1	57 9	N	52				122
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	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT				162

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	5	1	4747	2	N	72					187
							79	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

04	1050	N	613	-0-	-437	-0-	18	1	589	2	N	5					105
							6	9									
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									

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	6					208
							7	9									
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

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	2	1	1607	2	N	21					54
							23	9									
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									

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
04	16350	X	14228	-0-	-2122	-0-	14 251	1 9	13963	2	N	228	383	1			160
05	16895	X	16181	-0-	-714	-0-	16 272	1 9	15893	2	N	247	189	1			218
06	16350	X	15265	-0-	-1085	-0-	15 243	1 9	15007	2	N	221	192	1			247
07	16895	X	15519	-0-	-1376	-0-	15 240	1 9	15264	2	N	218	188	1			277
08	15252	X	13557	-0-	-1695	-0-	13 206	1 9	13338	2	N	187	371	1			93
09	14760	X	9725	-0-	-5035	-0-	10 151	1 9	9564	2	N	137					230

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

04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					32
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

T-BAR-X CORBY WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

04	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2340 #	1806	-0-	-534	-0-	1745	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
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-

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
04	3990 #	1720	-0-	-2270	-0-	1691	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
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-

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
04	7500	3847	-0-	-3653	-0-	3733	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
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-

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
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	10	1	1029	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	91	1	2388	2	N	-0-			119
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

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

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

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

04	450 N	282	-0-	-168	-0-	10	1	272	2	N	-0-					87
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

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

04	2670 X	2043	-0-	-627	-0-	74	1	1923	2	N	42					195
						46	9									
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									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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-					-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
04	2340	N	632	-0-	-1708	-0-	632	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	1500	X	1023	-0-	-477	-0-	49	1	974	2	N	-0-					32
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

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

04	2040	X	1506	-0-	-534	-0-	1495	2	11	9	N	10					48
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									

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*10	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	208	1	2474	2	N	26					56
							29	9									
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	201	1	2310	2	N	9	9	1	18	7	38
							10	9									
12	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	230	1	2473	2	N	26	11	1			53
							29	9									
01	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	214	1	2340	2	N	20	22	1			51
							22	9									
02	2548	X	2199	-0-	-349	-0-	184	1	2001	2	N	13	12	1			52
							14	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	299	1	3169	2	N	11	12	1			51
							12	9									
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	293	1	2978	2	N	11	12	1	1	8	49
							12	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

04	2430	X	1204	-0-	-1226	-0-	107	1	1086	2	N	10	12	1			31
							11	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

04	1050	X	748	-0-	-302	-0-	66	1	672	2	N	9	11	1			122
							10	9									
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									

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
04	5460	X	2821	-0-	-2639	-0-	250	1	2547	2	N	22	11	1			102
							24	9									
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									

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	155	1	1579	2	N	22	196	1			48
							24	9									
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									

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

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

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

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

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

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

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

04	750 X	593	-0-	-157	-0-	50 1 9	1	542	2	N	1	1	8			29
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

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	-0-			-0-
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-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

04	840 N	717	-0-	-123	-0-	61	1	656	2	N	-0-			34
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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

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

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

04	120 N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	N	-0-			22
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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	180	X	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	2	N	-0-					52
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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1580	-0-	-550	-0-	74	1	1483	2	N	21					112
							23	9									
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									

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2560	-0-	-620	-0-	121	1	2428	2	N	10					71
							11	9									
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									

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	2743	-0-	-2447	-0-	130	1	2599	2	N	13					65
							14	9									
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									

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	900	X	684	-0-	-216	-0-	684	2			N	-0-					21
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-

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
04	2970	X	2268	-0-	-702	-0-	2257	2	11	9	N	10					38
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									

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
04	930	X	662	-0-	-268	-0-	32	1	630	2	N	-0-					35
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									

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
04	1140	X	879	-0-	-261	-0-	41	1	831	2	N	6					43
							7	9									
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									

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
04	1470	X	1261	-0-	-209	-0-	112	1	1138	2	N	10	10	1			47
							11	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	136	1	1385	2	N	-0-	1	1			57
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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

*10	1581 X	1418	-0-	-163	-0-	102	1	1209	2	N	97					101
						107	9									
11	1980 X	1261	-0-	-719	-0-	101	1	1159	2	N	1	3	1	95	7	4
						1	9									
12	2697 X	1409	-0-	-1288	-0-	120	1	1288	2	N	1	2	1			3
						1	9									
01	2697 X	1437	-0-	-1260	-0-	120	1	1315	2	N	2	4	1			1
						2	9									
02	2436 X	1249	-0-	-1187	-0-	105	1	1143	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1395 X	1319	-0-	-76	-0-	114	1	1204	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1380 X	1194	-0-	-186	-0-	107	1	1086	2	N	1	1	1			1
						1	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

04	900 X	452	-0-	-448	-0-	40	1	412	2	N	-0-					80
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

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
04	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	299	1	3046	2	N	3	3	1			97
							3	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

04	570	X	389	-0-	-181	-0-	35	1	353	2	N	1	1	1			90
							1	9									
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									

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

04	3780	X	3161	-0-	-619	-0-	283	1	2875	2	N	3	4	1			62
							3	9									
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									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

04	1500	X	1238	-0-	-262	-0-	111	1	1125	2	N	2	1	1			110
							2	9									
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

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
04	1980	X	1632	-0-	-348	-0-	146	1	1485	2	N	1	2	1			20
							1	9									
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									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

04	390	X	136	-0-	-254	-0-	12	1	124	2	N	-0-					80
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

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97
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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	293	1	2985	2	N	49	194	1			37
							54	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

04	690	X	391	-0-	-299	-0-	35	1	355	2	N	1	1	1			126
							1	9									
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

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
04	1770	X	1337	-0-	-433	-0-	120	1	1216	2	N	1	2	1			84
							1	9									
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									

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	251	1	2550	2	N	34	2	1			167
							37	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

04	1470	X	1274	-0-	-196	-0-	113	1	1152	2	N	8	2	1			50
							9	9									
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									

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
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	152	1	1546	2	N	2	2	1			177
							2	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

04	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	196	1	1997	2	N	3	2	1			69
							3	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	52	1	558	2	N	-0-					27
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

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 184102 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 11814

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2012

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

04	1440	X	1273	-0-	-167	-0-	107	1	1154	2	N	11	1	8			75
							12	9									
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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

04	4200	X	3606	-0-	-594	-0-	307	1	3297	2	N	2					175
							2	9									
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									

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	518	1	5570	2	N	13					92
							14	9									
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									

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
04	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	466	1	5009	2	N	-0-					40
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									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

04	390	X	348	-0-	-42	-0-	30	1	318	2	N	-0-					27
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

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

04	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	218	1	2347	2	N	10					104
							11	9									
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									

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	271	1	2917	2	N	47	193	1			45
							52	9									
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									

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
04	3900	X	3195	-0-	-705	-0-	269	1	2896	2	N	27					122
							30	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	460	1	4942	2	N	146	196	1	1	8	96
							161	9									
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									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

04	4200	X	3197	-0-	-1003	-0-	270	1	2904	2	N	21					69
							23	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

04	3030	X	1772	-0-	-1258	-0-	151	1	1621	2	N	-0-					20
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

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
04	2520	X	2217	-0-	-303	-0-	188	1	2020	2	N	8					55
							9	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

04	900	X	782	-0-	-118	-0-	66	1	710	2	N	5					64
							6	9									
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

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

04	2370	X	914	-0-	-1456	-0-	78	1	836	2	N	-0-					31
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									

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

04	3690	X	3533	-0-	-157	-0-	299	1	3216	2	N	16	1	8			87
							18	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	157	1	1691	2	N	4					104
							4	9									
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									

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
04	1050	X	927	-0-	-123	-0-	79	1	848	2	N	-0-					45
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									

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
04	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	153	1	1649	2	N	14					176
							15	9									
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									

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
04	3240	X	2260	-0-	-980	-0-	192	1	2062	2	N	5					38
							6	9									
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									

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
04	1800	X	1100	-0-	-700	-0-	94	1	1006	2	N	-0-					27
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									

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

04	5670	X	5074	-0-	-596	-0-	427	1	4592	2	N	50					149
							55	9									
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									

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

04	2340	X	1919	-0-	-421	-0-	161	1	1736	2	N	20					137
							22	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	134	1	1444	2	N	-0-					72
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

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
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	20	1	796	2	Y	-0-					4
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

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

04	180	N	154	-0-	-26	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					1
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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

04	1710	N	1403	-0-	-307	-0-	35	1	1353	2	Y	14	2	8			55
							15	9									
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

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

04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					38
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
07	31	N	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

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					47
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

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

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

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

04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					36
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

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

04	780 N	752	-0-	-28	-0-	684	1	68	2	N	-0-					64
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

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	151	1	41	2	N	-0-					12
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-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					120
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

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

04	3000 N	11211	-0-	8211	8211	11090	2	121	9	N	110					231
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	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					463
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					463

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					43
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

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					63
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-	1	9	845	99	N	1					64
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					196
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

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
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3					75
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

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
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3746	2	8	9	N	7					119
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 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
04	3060 X	2674	-0-	-386	-0-	2674	2			Y	-0-			28
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

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2520 X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			Y	-0-			7
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

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-			4
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

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
04	2970 X	2458	-0-	-512	-0-	2458	2			Y	-0-					4
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

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
04	4110 X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2			Y	-0-					6
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

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
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2700 X	2426	-0-	-274	-0-	2426	2			Y	-0-					18
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

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
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3240 X	1495	-0-	-1745	-0-	1495	2			Y	-0-					6
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

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
04	3662	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	419	1	561	2	N	-0-					126
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10911 - 11091

04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-	3	1			1
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

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	256	1	1411	2	N	72					101
						79	9									
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	251	1	1494	2	N	56					157
						62	9									
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	190	1	1247	2	N	27	125	1			59
						30	9									
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1334	2	N	21					80
						23	9									
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	108	1	624	2	N	12	15	1			77
						13	9									
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	199	1	1219	2	N	73	6	1			144
						80	9									
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	262	1	1305	2	N	42	162	1	1	8	23
						46	9									
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									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	961	N	781	-0-	-180	-0-	119	1	659	2	N	3					65
							3	9									
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	147	1	875	2	N	8					73
							9	9									
12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	123	1	807	2	N	-0-	4	1			69
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	123	1	746	2	N	-0-					69
02	952	N	761	-0-	-191	-0-	113	1	648	2	N	-0-	4	1			65
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	110	1	673	2	N	-0-	6	1			59
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	205	1	1020	2	N	-0-	2	1			57
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

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

04	210	N	182	-0-	-28	-0-	30	1	152	2	N	-0-	3	1			22
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

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	587	2	N	2					84
							2	9									
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	93	1	551	2	N	10					94
							11	9									
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	85	1	555	2	N	-0-	4	1			90
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	87	1	528	2	N	-0-					90
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	84	1	486	2	N	-0-	4	1			86
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	90	1	551	2	N	-0-	6	1			80
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	99	1	496	2	N	-0-	2	1			78
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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

04	3420	X	2729	-0-	-691	-0-	456	1	2273	2	N	-0-	2	1			2
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	312	1	1718	2	N	9					99
							10	9									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	315	1	1876	2	N	3	5	7			97
							3	9									
12	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	339	1	2223	2	N	2	4	1			95
							2	9									
01	3100	X	1065	-0-	-2035	-0-	150	1	914	2	N	1					96
							1	9									
02	2800	X	1162	-0-	-1638	-0-	172	1	989	2	N	1	5	1			92
							1	9									
03	2573	X	1454	-0-	-1119	-0-	204	1	1249	2	N	1	6	1			87
							1	9									
04	2490	X	1325	-0-	-1165	-0-	221	1	1104	2	N	-0-	4	1			83
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									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	367	1	2022	2	N	22					146
							24	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	325	1	1934	2	N	35					181
							39	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	290	1	1900	2	N	11	94	1			98
							12	9									
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	338	1	2057	2	N	9					107
							10	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	1791	2	N	6	14	1			99
							7	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	369	1	2267	2	N	6	12	1			93
							7	9									
04	3000	N	3085	-0-	85	85	506	1	2523	2	N	51	69	1			75
							56	9									
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									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-	3	1			33
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11377	X	9023	-0-	-2354	-0-	1375	1	7582	2	N	60	129	1			135
							66	9									
11	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	1758	1	10458	2	N	82	53	7			164
							90	9									
12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	1598	1	10478	2	N	154	14	1			304
							169	9									
01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	1598	1	9711	2	N	36					340
							40	9									
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1426	1	8208	2	N	80	213	1			207
							88	9									
03	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	1518	1	9316	2	N	80	6	1			281
							88	9									
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1349	1	6722	2	N	50	218	1			113
							55	9									
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									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

*10	744	N	625	-0-	-119	-0-	96	1	527	2	N	2					84
							2	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	110	1	656	2	N	9					93
							10	9									
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	99	1	648	2	N	-0-	3	1			90
01	620	N	90	-0-	-530	-0-	13	1	77	2	N	-0-					90
02	728	N	52	-0-	-676	-0-	8	1	43	2	N	1	4	1			87
							1	9									
03	744	N	9	-0-	-735	-0-	1	1	8	2	N	-0-	6	1			81
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	12	1	60	2	N	-0-	3	1			78
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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SNEED BONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

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

04	1230 N	693	-0-	-537	-0-	693	2			N	-0-					23
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					23
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

04	3000 N	2632	-0-	-368	10	2632	2			N	-0-					58
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

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					8
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

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					120
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					62
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

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					54
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

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					128
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

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					14
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

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					181
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

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					28
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					70
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					113
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					94
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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

04	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					114
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	232	1	1238	2	N	-0-					28
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

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					156
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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					42
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

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

04	593 R	593	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	N	15					162
						17	9									
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									

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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	598	2	N	25	181	1			48
							28	9									
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									

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

04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					9
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

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

04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1059	2	18	9	N	16	1	8			92
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

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	668	2	12	9	N	11	1	8			125
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

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8	9	N	7					187
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

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	N	21					121
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

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	128	1	1394	2	N	-0-					75
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									

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	294	1	3209	2	N	-0-					47
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									

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	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-

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

04	13183		13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
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-

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

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

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

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

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

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

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

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	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-

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

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

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

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
04	5310 X	2881	-0-	-2429	-0-	2851	3	30	9	Y	27	154	1			145
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

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

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

MULLINIKS (BARNETT SHALE) 63762 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TORCH OPERATING LLC 862620
COOK WELL #: 2 RRCID -> 176485 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7560 - 7800

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - P & A 04-18-13

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

04	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	360 #	178	-0-	-182 B	-396	178	3			N	-0-					-0-
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-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20520	18208	-0-	-2312	-0-	18208	3			N	-0-			-0-
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-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

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

04	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	26	1	2629	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

04	2650 X	2650	-0-	-0- B	-0-	26	1	2624	2	N	-0-			-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

04	4860 X	4476	-0-	-384 B	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			93
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

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

04	3750 X	3717	-0-	-33 B	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-			19
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 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
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

04	6503	X	6503	-0-	-0- B	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-			76
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

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	7	1	677	2	N	-0-			-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

04	2580	X	2244	-0-	-336 B	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-			20
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

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

04	1620	N	1029	-0-	-591 B	-0-	10	1	1019	2	N	-0-			15
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

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

04	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	25	1	2532	2	N	-0-			-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

04	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 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
04	2190	N	2154	-0-	-36 B	-4196	21	1	2133	2	Y	-0-			-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

04	2520	N	2514	-0-	-6 B	-0-	25	1	2489	2	Y	-0-			-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

04	2580	N	2472	-0-	-108 B	-0-	24	1	2448	2	Y	-0-			2
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

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

04	420	N	271	-0-	-149 B	-0-	3	1	268	2	Y	-0-			31
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

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

04	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	2	1	181	2	Y	-0-			-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

04	1980	N	1677	-0-	-303 B	-0-	17	1	1660	2	Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

04	3030	X	2621	-0-	-409 B	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-			48
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	20	1	2015	2	N	-0-					63
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

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
04	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	28	1	2830	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3930	X	3889	-0-	-41 B	-0-	39	1	3850	2	N	-0-					6
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

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
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5342	X	5342	-0-	-0- B	-0-	5212	2	130	9	N	118	179	1			167
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	300	X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					170

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					166
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	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					166

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 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
04	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
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	2190	X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

04	6492	X	6492	-0-	-0- B	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6870 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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					70
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

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

04	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-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 #: 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
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	23	1	552	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	202	1	4870	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	50	1	299	2	N	-0-					25
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

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1613	-0-	-697 B	-0-	172	1	1441	2	Y	-0-					26
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

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 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
04	1140	N	1107	-0-	-33 B	-0-	44	1	1063	2	Y	-0-					-0-
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-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 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
04	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	119	1	2894	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 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
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
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-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 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
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	42	1	1014	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 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
04	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	51	1	1236	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 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
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	246	1	2308	2	N	-0-					36
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 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
04	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

04	1860 N	1539	-0-	-321 B	-0-	61	1	1478	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

04	840 N	761	-0-	-79 B	-0-	30	1	731	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
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-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

04	1680 N	1052	-0-	-628 B	-0-	42	1	1010	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

04	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

04	1260 N	1240	-0-	-20 B	-0-	49	1	1191	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1410	N	1400	-0-	-10 B	-0-	55	1	1345	2	N	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

04	2880	X	2103	-0-	-777 B	-0-	84	1	2019	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	72	1	1753	2	N	-0-					-0-
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-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

04	5809	X	5809	-0-	-0- B	-0-	231	1	5578	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

04	2250	N	2143	-0-	-107 B	-0-	85	1	2058	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6150 X	5380	-0-	-770 B	-0-	214 1	5166 2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

04	1530 N	1509	-0-	-21 B	-0-	60 1	1449 2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

04	2280 N	2177	-0-	-103 B	-0-	86 1	2091 2	N	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

04	6900 X	6357	-0-	-543 B	-0-	252 1	6105 2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

04	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	38 1	904 2	N	-0-			-0-
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-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

04	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	15 1	369 2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

04	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	103 1	2490 2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2588 X	2588	-0-	-0- B	-0-	103	1	2485	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

04	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	94	1	2287	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	14	1	329	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

04	3360 X	3013	-0-	-347 B	-0-	119	1	2894	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

04	5820 X	5760	-0-	-60 B	-0-	228	1	5532	2	N	-0-			-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

04	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	88	1	2118	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	106 1	2562 2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

04	6420 X	5891	-0-	-529 B	-0-	234 1	5657 2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

04	5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-	215 1	5195 2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

04	2820 N	2749	-0-	-71 B	-0-	109 1	2640 2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

04	3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	126 1	3025 2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

04	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	97 1	2341 2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

04	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	148 1	3569 2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 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
04	2640 N	2626	-0-	-14 B	-0-	104	1	2522	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

04	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	107	1	2571	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

04	1260 X	1023	-0-	-237 B	-0-	41	1	982	2	N	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

04	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	93	1	2251	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

04	3300 X	3300	-0-	-0- B	-0-	131	1	3169	2	N	-0-			-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

04	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	99	1	2406	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

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

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 #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	4020	-0-	-0- B	-0-	159	1	3861	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

04	5040	X	4377	-0-	-663 B	-0-	174	1	4203	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

04	4860	X	4471	-0-	-389 B	-0-	178	1	4293	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

04	1590	N	1383	-0-	-207 B	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

04	2250	N	1997	-0-	-253 B	-0-	79	1	1918	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

04	2100	N	2087	-0-	-13 B	-0-	84	1	2003	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	86	1	505	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 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
04	2370	X	2130	-0-	-240 B	-0-	85	1	2045	2	N	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

04	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

04	450	N	89	-0-	-361 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

04	3420	X	3312	-0-	-108 B	-0-	132	1	3180	2	N	-0-					-0-
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-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

04	1410	N	1389	-0-	-21 B	-0-	112	1	1277	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

04	4682	X	4682	-0-	-0- B	-0-	186	1	4496	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

04	6630	X	6521	-0-	-109 B	-0-	259	1	6262	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	91	1	2202	2	N	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

04	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
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-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

04	4290	X	3659	-0-	-631 B	-0-	145	1	3514	2	N	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	62	1	711	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

04	11640	X	9290	-0-	-2350 B	-0-	370	1	8920	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

04	330	N	266	-0-	-64 B	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

04	4680	X	4382	-0-	-298 B	-0-	174	1	4208	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7305	-0-	-1275 B	-0-	290	1	7015	2	N	-0-					-0-
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-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

04	4890	X	4081	-0-	-809 B	-0-	163	1	3918	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

04	20670	X	19787	-0-	-883 B	-0-	786	1	19001	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

04	22689	X	22689	-0-	-0- B	-0-	902	1	21787	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

04	5017	X	5017	-0-	-0- B	-0-	199	1	4818	2	N	-0-					84
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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

04	2220	N	2205	-0-	-15 B	-0-	88	1	2117	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

04	10223	X	10223	-0-	-0- B	-0-	406	1	9817	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 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
04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	37	1	882	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

04	13860	X	13379	-0-	-481	B	-0-	532	1	12847	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

04	13336	X	13336	-0-	-0-	B	-0-	531	1	12805	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

04	7590	X	5955	-0-	-1635	B	-0-	238	1	5717	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

04	28374	X	28374	-0-	-0-	B	-0-	1127	1	27247	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

04	14460	X	12333	-0-	-2127	B	-0-	489	1	11844	2	N	-0-			-0-
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-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

04	40770	X	34323	-0-	-6447	B	-0-	1364	1	32959	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450 X	14486	-0-	-964 B	-0-	575	1	13911	2	N	-0-					-0-
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-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

04	23070 X	23030	-0-	-40 B	-0-	915	1	22115	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

04	27450 X	27059	-0-	-391 B	-0-	1075	1	25984	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

04	23706 X	23706	-0-	-0- B	-0-	943	1	22763	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

04	32730 X	28148	-0-	-4582 B	-0-	1119	1	27029	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

04	25860 X	22045	-0-	-3815 B	-0-	876	1	21169	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

04	15660 X	13925	-0-	-1735 B	-0-	554	1	13371	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33870 X	31053	-0-	-2817 B	-0-	1234	1	29819	2	N	-0-			-0-
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-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

04	29760 X	22474	-0-	-7286 B	-0-	1939	1	20535	2	N	-0-			127
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

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

04	54480 X	50936	-0-	-3544 B	-0-	2047	1	48889	2	N	-0-			-0-
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-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

04	34260 X	29823	-0-	-4437 B	-0-	1185	1	28638	2	N	-0-			-0-
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-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

04	39150 X	34458	-0-	-4692 B	-0-	1369	1	33089	2	N	-0-			-0-
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-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

04	22260 X	21021	-0-	-1239 B	-0-	836	1	20185	2	N	-0-			-0-
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-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

04	17820 X	13521	-0-	-4299 B	-0-	537	1	12984	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	13055	-0-	-805 B	-0-	519	1	12536	2	N	-0-					-0-
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-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

04	26580	X	23801	-0-	-2779 B	-0-	974	1	22827	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

04	18720	X	16649	-0-	-2071 B	-0-	661	1	15988	2	N	-0-					-0-
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-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

04	9732	X	9732	-0-	-0- B	-0-	381	1	9195	2	N	142					174
							156	9									
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									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

04	9090	X	7716	-0-	-1374 B	-0-	307	1	7409	2	N	-0-					-0-
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-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

04	58800	X	48613	-0-	-10187 B	-0-	1966	1	46647	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2294	N	1931	-0-	-363 B	-0-	295	1	1628	2	N	7					49
							8	9									
11	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	62	1	2564	2	N	2	13	7			38
							2	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	50	1	2203	2	N	4					42
							4	9									
01	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	66	1	2862	2	N	2					44
							2	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	83	1	3264	2	N	-0-					44
03	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	73	1	3273	2	N	-0-	5	1			39
04	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	73	1	2359	2	N	-0-					39
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

*10	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-	418	1	2304	2	N	44					197
							48	9									
11	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	88	1	3667	2	N	6	197	7			6
							7	9									
12	2546	X	2546	-0-	-0- B	-0-	56	1	2461	2	N	26					32
							29	9									
01	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	96	1	4132	2	N	16					48
							18	9									
02	1810	X	1810	-0-	-0- B	-0-	45	1	1765	2	N	-0-					48
03	5104	X	5104	-0-	-0- B	-0-	112	1	4990	2	N	2	20	1			30
							2	9									
04	330	X	203	-0-	-127 B	-0-	6	1	197	2	N	-0-					30
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

04	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	123	1	2344	2	N	-0-					50
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

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	59	1	600	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	48	1	909	2	N	1					40
							1	9									
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

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	290	1	2950	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	332	1	3371	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	237	1	2410	2	N	-0-					12
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	90	1	1712	2	N	-0-					34
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

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
04	2730	X	2558	-0-	-172 B	-0-	229	1	2329	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 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
04	7511	X	7511	-0-	-0- B	-0-	900	1	6611	2	N	-0-					56
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

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2490	-0-	-210 B	-0-	223	1	2267	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1700	-0-	440 B	-2079	85	1	1615	2	N	-0-					47
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

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 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
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	70	1	709	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 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
04	2010	N	672	-0-	-1338 B	-0-	60	1	612	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1688	-0-	-82 B	-0-	84	1	1604	2	N	-0-					1
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

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
04	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	222	1	2262	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1056	-0-	-174 B	-0-	95	1	961	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	463	-0-	-47 B	-0-	41	1	422	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	56	1	1055	2	N	-0-					2
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

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 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
04	2010	N	1771	-0-	-239 B	-0-	159	1	1612	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 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
04	2460	N	1838	-0-	-622 B	-0-	165	1	1673	2	N	-0-					10
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

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 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
04	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	298	1	3029	2	N	-0-					20
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

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
04	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	128	1	1297	2	N	-0-					5
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650 N	1589	-0-	-61 B	-0-	142	1	1447	2	N	-0-					27
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

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

04	1890 X	1312	-0-	-578 B	-13766	157	1	1155	2	N	-0-					88
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	N	2					7
						2	9									
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

04	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	168	1	3204	2	N	-0-					31
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

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

04	3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	388	1	2852	2	N	-0-					139
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

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	6	1	41	2	N	-0-					93
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7998	X	7713	-0-	-285 B	-0-	1767	1	5942	2	N	4	2	8			145
							4	9									
11	7740	X	5105	-0-	-2635 B	-0-	998	1	4107	2	N	-0-	65	7			80
12	7998	X	4534	-0-	-3464 B	-0-	823	1	3711	2	N	-0-					80
01	7998	X	3801	-0-	-4197 B	-0-	702	1	3099	2	N	-0-					80
02	7420	X	4349	-0-	-3071 B	-0-	586	1	3763	2	N	-0-					80
03	7719	X	4584	-0-	-3135 B	-0-	707	1	3877	2	N	-0-					80
04	5100	X	4556	-0-	-544 B	-0-	543	1	3991	2	N	20					100
							22	9									
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

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	22	1	158	2	N	-0-					113
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

04	4539	X	4539	-0-	-0- B	-0-	227	1	4312	2	N	-0-					54
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

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

04	2850	X	2015	-0-	-835 B	-0-	241	1	1774	2	N	-0-					201
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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
PILLANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188327 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				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-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

04	990	N	505	-0-	-485	B	-0-	505	1	N	-0-			-0-
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-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	23	-0-	23	B	23	23	1	N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

04	0	N	44	-0-	44	B	-2206	44	1	N	-0-			13
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

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

04	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	1	N	-0-			-0-
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-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	1782	-0-	1782	B	1782	1782	1	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1675	-0-	1675	B	3457	1675	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
04	14B2 EXT	1777	-0-	1777 B	10193	1777	1		N	-0-			30
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

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			179
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

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	112				N	-0-			-0-
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-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

04	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	1		N	-0-			-0-
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-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

04	14B2 EXT	10037	-0-	10037 B	11764	10037	1		N	-0-			-0-
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-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

04	210 X	14	-0-	-196 B	-0-	14	1		N	-0-			-0-
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-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

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
04	14B2 EXT	1519	-0-	1519 B	1519	1519	1		N	-0-			44
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

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

04	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	1		N	-0-			-0-
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-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	1		N	-0-			-0-
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-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

04	14B2 EXT	3763	-0-	3763 B	14334	3763	1		N	-0-			16
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

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

04	720 N	576	-0-	-144 B	-0-	576	1		N	-0-	45	1	12
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

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	1		N	-0-			7
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

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	1		N	-0-			14
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

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
04	2940	N	2766	-0-	-174 B	-0-	2766	1			N	-0-					120
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

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
04	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	1			N	-0-					6
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

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
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
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-

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
04	2921	X	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	1			N	-0-					-0-
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-

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
04	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	2751	1	14	9	N	13					173
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

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
04	3300	X	2213	-0-	-1087 B	-0-	217	1	1995	2	N	1					37
							1	9									
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									

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
04	2730 X	1517	-0-	-1213 B	-0-	149	1	1368	2	N	-0-					9
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-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

04	3150 X	2175	-0-	-975 B	-0-	213	1	1962	2	N	-0-					31
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-					25

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

04	2250 N	1539	-0-	-711 B	-29820	151	1	1388	2	N	-0-					-0-
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-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

04	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	289	1	2660	2	N	-0-					50
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-	1	3			50

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

04	4470 X	4466	-0-	-4 B	-0-	438	1	4028	2	N	-0-					59
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					55
						1	9									

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
04	1740	N	1537	-0-	-203 B	-18838	151	1	1386	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	9450	X	7000	-0-	-2450 B	-0-	687	1	6313	2	N	-0-			42
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			39
							7	9							

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
04	5370	X	2538	-0-	-2832 B	-84417	249	1	2289	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	1890	N	1660	-0-	-230 B	-36369	163	1	1497	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	2490	X	1726	-0-	-764 B	-44201	169	1	1557	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	630	N	1160	-0-	530 B	-19673	114	1	1046	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	2760	X	1441	-0-	-1319 B	-0-	1441	2			N	-0-					165
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

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

04	1140	X	959	-0-	-181 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

04	1080	N	959	-0-	-121 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
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-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

04	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
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-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

04	2100	X	1743	-0-	-357 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
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-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	W	2615	-0-	2615 B	110555	2615	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1680	N	413	-0-	-1267 B	-0-	413	2			N	-0-					114
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

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

04	720	N	566	-0-	-154 B	-0-	26	1	540	2	N	-0-					2
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

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

04	36360	X	24539	-0-	-11821 B	-0-	1144	1	23394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

04	4920	X	2933	-0-	-1987 B	-0-	137	1	2794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

04	5130	X	1017	-0-	-4113 B	-0-	47	1	970	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	34230 X	31227	-0-	-3003 B	-469694	1456	1	29771	2	N	-0-					-0-
05	35371 X	37176	-0-	1805 B	-467889	1558	1	35615	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
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	33803	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	37572 X	33398	-0-	-4174 B	-466850	1799	1	31597	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	35970 X	29983	-0-	-5987 B	-466850	1729	1	28253	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

04	39330 X	28442	-0-	-10888 B	-0-	1326	1	27115	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	40486 X	35302	-0-	-5184 B	-0-	1480	1	33819	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
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	29825	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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	23552	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

04	35610 X	22642	-0-	-12968 B	-0-	1056	1	21585	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	33449 X	28606	-0-	-4843 B	-0-	1199	1	27405	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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	15121	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

04	36203 X	36203	-0-	-0- B	-0-	1688	1	34514	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	47088 X	47088	-0-	-0- B	-0-	1974	1	45112	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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	40280	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	46748 X	39752	-0-	-6996 B	-0-	2142	1	37609	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	45240 X	36919	-0-	-8321 B	-0-	2129	1	34788	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3600 X	3214	-0-	-386 B	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
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-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

04	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
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-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

04	2250 X	1659	-0-	-591 B	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
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-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

04	5490 X	3400	-0-	-2090 B	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

04	5640 X	4049	-0-	-1591 B	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
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-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

04	3330 X	3187	-0-	-143 B	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
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-

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
04	2580 X	1089	-0-	-1491 B	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
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-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

04	4440 X	2665	-0-	-1775 B	-0-	2665 2		N	-0-			-0-
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

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

04	3450 X	1375	-0-	-2075 B	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
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-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

04	4680 X	3774	-0-	-906 B	-0-	3774 2		N	-0-			-0-
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

04	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	23 1	837 2	Y	2	2 8		8
						2 9						
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

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3000 X	1958	-0-	-1042 B	-0-	52 1	1906 2	N	-0-			179
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

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
04	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2			N	-0-					20
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

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
04	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1016	2	Y	-0-					95
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

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
04	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	23	1	843	2	Y	-0-					143
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

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
04	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	23	1	867	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
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

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
04	2782	N	2782	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2709	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3780 X	2398	-0-	-1382 B	-0-	63	1	2335	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

04	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	43	1	1595	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

04	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	81	1	2989	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

04	7620 X	6365	-0-	-1255 B	-0-	168	1	6197	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

04	570 X	388	-0-	-182 B	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

04	12870 X	8191	-0-	-4679 B	-0-	216	1	7975	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1170 X	1165	-0-	-5 B	-0-	31	1	1134	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

04	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	93	1	3440	2	Y	-0-			-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

04	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	24	1	889	2	Y	-0-			-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	29	1	1058	2	Y	-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

04	3270 X	2628	-0-	-642 B	-0-	69	1	2559	2	Y	-0-			-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

04	1920 X	1334	-0-	-586 B	-0-	35	1	1299	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	5250 X	1257	-0-	-3993 B	-0-	33	1	1224	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

04	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	63	1	2311	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

04	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	54	1	2003	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

04	2730 X	2650	-0-	-80 B	-0-	70	1	2580	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

04	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	98	1	3605	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

04	6510 X	5685	-0-	-825 B	-0-	150	1	5535	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	153	1	5629	2	Y	-0-					43
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

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

04	5250 X	4399	-0-	-851 B	-0-	116	1	4283	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

04	5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	134	1	4966	2	Y	-0-					10
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

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

04	5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	139	1	5138	2	Y	-0-					6
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

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

04	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	136	1	5028	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

04	6150 X	6110	-0-	-40 B	-0-	161	1	5949	2	Y	-0-					12
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

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
04	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	170	1	6302	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

04	12110	X	12110	-0-	-0- B	-0-	319	1	11791	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

04	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	93	1	3420	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

04	3600	X	2173	-0-	-1427 B	-0-	57	1	2116	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

04	3570	X	3570	-0-	-0- B	-0-	94	1	3476	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

04	2250	N	1971	-0-	-279 B	-0-	52	1	1919	2	Y	-0-					7
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

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
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	29	1	1055	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

04	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	48	1	1784	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

04	15000	X	9833	-0-	-5167 B	-0-	259	1	9574	2	Y	-0-					1
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

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

04	2940	X	2132	-0-	-808 B	-0-	56	1	2076	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

04	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	145	1	5365	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

04	4050	X	1392	-0-	-2658 B	-0-	37	1	1355	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2040 N	1646	-0-	-394 B	-0-	43	1	1603	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

04	1980 X	1828	-0-	-152 B	-0-	48	1	1780	2	Y	-0-					-0-
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-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

04	7096 X	7096	-0-	-0- B	-0-	187	1	6909	2	Y	-0-					34
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

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

04	14370 X	12534	-0-	-1836 B	-0-	330	1	12204	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	261	1	3994	2	N	39					112
						43	9									
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									

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

04	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
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-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

04	5040 X	3222	-0-	-1818 B	-0-	197	1	3025	2	N	-0-					180
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									

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
04	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	302	1	832	2	Y	24					50
							26	9									
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									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1653	1	4549	2	Y	73					139
							80	9									
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									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	208	1	573	2	Y	18					34
							20	9									
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									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	5					9
							6	9									
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									

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-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-

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

04	DLQ G-10	967	-0-	967	2718	116	1	851	3	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

04	DLQ G-10	325	-0-	325	923	39	1	286	3	N	-0-			-0-
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-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

04	DLQ G-10	142	-0-	142	461	17	1	125	3	N	-0-			-0-
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-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

04	DLQ G-10	464	-0-	464	1196	55	1	409	3	N	-0-			-0-
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-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

04	DLQ G-10	23	-0-	23	371	3	1	20	3	N	-0-			-0-
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-

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

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

04	450	N	174	-0-	-276	-0-	8	1	166	2	N	-0-		-0-
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-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	138	1	1014	3	N	-0-		90
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

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

04	840	X	746	-0-	-94	-0-	89	1	657	3	N	-0-		-0-
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-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	93	1	690	3	N	-0-		-0-
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-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-		-0-
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-

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
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

04	3870	X	3360	-0-	-510	-0-	82	1	3278	2	Y	-0-					3
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

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

04	4950	X	4039	-0-	-911	-0-	98	1	3941	2	Y	-0-					1
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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			93
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

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
*10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	102	1	562	2	N	3					34
							3	9									
11	780	X	679	-0-	-101	-0-	96	1	572	2	N	10					44
							11	9									
12	992	X	401	-0-	-591	-0-	53	1	348	2	N	-0-	3	1			41
01	992	X	455	-0-	-537	-0-	64	1	391	2	N	-0-					41
02	896	X	410	-0-	-486	-0-	61	1	349	2	N	-0-	4	1			37
03	713	X	424	-0-	-289	-0-	59	1	365	2	N	-0-	6	1			31
04	690	X	465	-0-	-225	-0-	78	1	387	2	N	-0-	3	1			28
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

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 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
*10	868	X	774	-0-	-94	-0-	118	1	653	2	N	3					6
							3	9									
11	840	X	747	-0-	-93	-0-	106	1	630	2	N	10					16
							11	9									
12	744	X	728	-0-	-16	-0-	96	1	626	2	N	5	3	1			18
							6	9									
01	775	X	701	-0-	-74	-0-	99	1	602	2	N	-0-					18
02	700	X	659	-0-	-41	-0-	98	1	561	2	N	-0-	4	1			14
03	775	X	741	-0-	-34	-0-	104	1	637	2	N	-0-	6	1			8
04	750	X	710	-0-	-40	-0-	119	1	591	2	N	-0-	3	1			5
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

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	180	1	995	2	N	24					204
							26	9									
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	214	1	1272	2	N	6	60	7			150
							7	9									
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	195	1	1281	2	N	73	7	1			216
							80	9									
01	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	168	1	1023	2	N	34	177	1			73
							37	9									
02	1400	X	1058	-0-	-342	-0-	156	1	896	2	N	5	12	1			66
							6	9									
03	1550	X	1055	-0-	-495	-0-	147	1	904	2	N	4	6	1			64
							4	9									
04	1500	X	881	-0-	-619	-0-	146	1	728	2	N	6	13	1			57
							7	9									
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 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
*10	155	X	101	-0-	-54	-0-	15	1	85	2	N	1					18
							1	9									
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					18
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					15
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	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

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
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-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	N	1					55
							1	9									
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	227	1	2956	2	N	19					172
							21	9									
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									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

04	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	151	1	1971	2	N	1					34
							1	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1616	2	N	2					32
							2	9									
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									

BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	227	1	2960	2	N	2					112
							2	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

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

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

04	3090 X	3039	-0-	-51	-0-	216	1	2820	2	N	3	1	8			64
						3	9									
05	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	214	1	2796	2	N	6					70
						7	9									
06	3090 X	2824	-0-	-266	-0-	202	1	2616	2	N	5					75
						6	9									
07	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	210	1	2676	2	N	7					82
						8	9									
08	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	193	1	2395	2	N	13					95
						14	9									
09	3030 X	2912	-0-	-118	-0-	212	1	2679	2	N	19					114
						21	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

04	2340 X	2260	-0-	-80	-0-	161	1	2097	2	N	2	1	8			100
						2	9									
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									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

04	1050 X	957	-0-	-93	-0-	68	1	889	2	N	-0-					133
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 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
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	386	1	1254	2	N	2	2	8			35
							2	9									
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									

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

04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

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

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1080	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
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-

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
04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

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

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 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 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
04	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

04	SWR 10	1189	-0-	1189	66802	1189	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

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

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

04	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
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-

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 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

04	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

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

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

04	SWR 10	1409	-0-	1409	81063	1409	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

04	3000 N	3106	-0-	106	106	3106	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

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

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

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

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

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

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	484	-0-	-2516	14091	484	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

04	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

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

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

04	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

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

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

04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT

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

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

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

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

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	774	1	2780	2	N	-0-			-0-
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-

J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

04	INC G-10	484	-0-	484	1693	484	2			N	-0-			-0-
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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
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-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

04	4740 X	4006	-0-	-734	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

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

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
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	3			N	-0-					50
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	64	1	1031	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

04	2700	X	2305	-0-	-395	-0-	136	1	2169	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
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-

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 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

04	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

04	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

04	2340 N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
04	2970	X	439	-0-	-2531	-0-	8	1	431	2	N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	38	1	2058	2	N	-0-					-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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

04	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	80	1	2165	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

04	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					11
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

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

04	990	N	873	-0-	-117	-0-	54	1	819	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

04	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

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

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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

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

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

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

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
04	6000 #	2335	-0-	-3665	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	1497	2	2	9	N	2					191
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	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	77	1	1832	2	Y	63	62	1			40
						69	9									
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									

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
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-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

04	4080 X	3911	-0-	-169	-0-	43	1	3866	2	N	2	2	8	19
						2	9							
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	2	3	1 8 83
						1	9							

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
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-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

04	3960 X	3934	-0-	-26	-0-	197	1	3737	2	Y	-0-					-0-
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

04	150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	2	25	9	N	23					165
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-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	136	1	1194	2	N	-0-			28
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

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13200 X	6970	-0-	-6230	-0-	887	1	6083	2	N	-0-			48
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

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	1106	1	26291	2	N	-0-			25
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

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	182	1	4320	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	25260	X	21548	-0-	-3712	-0-	868	1	20637	2	Y	39	22	1			25
							43	9									
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	53	1	4749	2	N	19	19	8			18
							21	9									
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	5164	-0-	-356	-0-	209	1	4945	2	N	9	11	8			28
							10	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	262	1	1130	2	N	19	19	8			16
							21	9									
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	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	1095	1	1508	2	N	5	6	8			16
							6	9									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 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
04	7590	X	5496	-0-	-2094	-0-	245	1	5240	2	N	10	10	8			8
							11	9									
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	5538	-0-	-132	-0-	1026	1	4508	2	N	4	3	8			9
							4	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	17	1	1596	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

04	3570	X	2604	-0-	-966	-0-	191	1	2404	2	N	8	8	8			7
							9	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

04	16920	X	16387	-0-	-533	-0-	180	1	16190	2	N	15	15	8			14
							17	9									
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	14221	-0-	-2159	-0-	575	1	13639	2	N	6	7	8			18
							7	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	21	1	1917	2	N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-					12

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	97	1	8729	2	N	14	14	8			13
							15	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	4710	X	2416	-0-	-2294	-0-	189	1	2203	2	N	22	22	8			20
							24	9									
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									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	8	1	740	2	N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

04	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	19	1	1730	2	N	-0-					-0-
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

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	329	1	5895	2	N	-0-					38
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					33
							2	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					1

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	1	1	8			5
						1	9									
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					5
						1	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	2	2	8			2
						2	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	7710	X	4671	-0-	-3039	-0-	234	1	4406	2	N	28	20	8			28
							31	9									
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	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	951	1	6059	2	N	8	7	8			20
							9	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	17	1	1445	2	N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

04	8550	X	5984	-0-	-2566	-0-	304	1	5644	2	N	33	33	8			30
							36	9									
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									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	330	1	2771	2	N	51	51	8			46
							56	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	5130	X	4483	-0-	-647	-0-	259	1	4187	2	N	34	34	8			29
							37	9									
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			33
							14	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	83	1	797	2	N	-0-					-0-
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-

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

04	1170	N	960	-0-	-210	-0-	205	1	741	2	N	13	13	8			11
							14	9									
05	1581	N	987	-0-	-594	-0-	512	1	468	2	N	6	6	8			11
							7	9									
06	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	726	1	338	2	N	1					12
							1	9									
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	746	1	200	2	N	9	9	8			12
							10	9									
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	492	1	447	2	N	3					15
							3	9									
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	702	1	316	2	N	6	6	8			15
							7	9									

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

04	7830	X	6345	-0-	-1485	-0-	366	1	5927	2	N	47	47	8			41
							52	9									
05	7781	X	6733	-0-	-1048	-0-	1118	1	5589	2	N	24	24	8			41
							26	9									
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	1986	1	5118	2	N	7					48
							8	9									
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1429	1	5837	2	N	36	36	8			48
							40	9									
*08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	897	1	5900	2	N	-0-					48
09	7110	X	6622	-0-	-488	-0-	1265	1	5338	2	N	17	17	8			47
							19	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	13	1	1128	2	N	1	1	8			3
							1	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1057	2	N	-0-					3
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	47	1	1088	2	N	2	2	8			3
							2	9									
*08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	29	1	955	2	N	-0-					3
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	42	1	1002	2	N	-0-	1	8			1

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

04	5580	X	4259	-0-	-1321	-0-	330	1	3874	2	N	50	50	8			43
							55	9									
05	5642	X	5348	-0-	-294	-0-	1018	1	4299	2	N	28	25	8			46
							31	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1527	1	4607	2	N	14					60
							15	9									
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1587	1	4518	2	N	47	47	8			60
							52	9									
*08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	999	1	4432	2	N	8					68
							9	9									
09	6150	X	5892	-0-	-258	-0-	1477	1	4390	2	N	23	26	8			65
							25	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

04	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	1757	1	666	2	N	-0-					85
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					61
							19	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

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

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

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

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	35	1	3149	2	N	2	2	8			28
							2	9									
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			26
							1	9									

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
04	4800	X	3419	-0-	-1381	-0-	1687	1	1732	2	N	-0-					82
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					62
							22	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					72
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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3					53
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

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7					110
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

04	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3	1	3960	2	Y	33	158	1	1	8		74
							36	9										
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

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

04	600	N	589	-0-	-11	-0-	583	2	6	9	Y	5	23	1			11
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

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

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

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-			-0-
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

04	6720 X	4696	-0-	-2024	-0-	235	1	4461	2	Y	-0-			-0-
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	Y	-0-			-0-
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-			95
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

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
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-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1171	-0-	-269	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660						N	-0-					10
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

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

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	N	7					102
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

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

04	1620	#	1506	-0-	-114	-0-	1475	2	31	9	N	28					215
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

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

04	960	#	934	-0-	-26	-0-	917	2	17	9	N	15					320
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

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2	2	8			35
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

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1667	2	11	9	N	10					157
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

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	22	1	739	2	N	7					202
							8	9									
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	771	2	N	-0-					202
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	N	-0-					202
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	N	-0-					202
*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									

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 N	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

04	3906 X	2450	-0-	-1456	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

04	4050 X	3978	-0-	-72	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	11	-0-	-679	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2578	-0-	-1652	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1830	X	1526	-0-	-304	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	211	-0-	-479	-0-	211	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410 X	960	-0-	-450	-0-	960	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

04	2820 X	678	-0-	-2142	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

04	3870 X	3487	-0-	-383	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	564	-0-	-306	-0-	564	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					46
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

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

04	660	N	496	-0-	-164	-0-	496	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

04	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	662	2	19	9	N	17	168	1			495
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	629	2	28	9	N	25					240
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

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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	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-

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

04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1110	N	614	-0-	-496	-0-	614	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

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

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

04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	450 N	369	-0-	-81	-0-	368	3	1	9	Y	1					21
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

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	3	2	9	Y	2					43
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

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					4
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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

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

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

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

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

04	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

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

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

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 015602 COMPL. DATE 05/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8470 - 8568

04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

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

04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

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

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

04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					37
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

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 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
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	825	3	650	9	Y	591	723	1			80
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

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 C RRCID -> 033640 COMPL. DATE 01/22/1964 TOTAL DEPTH 10298 PERF. N/A

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

04	SWR 10		2460	-0-	2460	18633	2460	3			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

04	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					3
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

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 N	1410	-0-	-480	-0-	1407 3	3 9	Y	3			117
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

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

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

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

04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

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

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

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

04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
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-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
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

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

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

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

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

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

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

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

04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

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

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

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

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

04	SWR 10	823	-0-	823	36841	823	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

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

04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

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

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

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

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

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

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

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

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

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

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

04	1380 N	336	-0-	-1044	-0-	336	2			N	-0-					254
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

04	3720 X	2628	-0-	-1092	-0-	193	1	2428	2	N	6	193	1			15
						7	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

04	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 10/15/1963 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	3450	X	2342	-0-	-1108	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

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

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

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

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

04	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285

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

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

04	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

04	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460 X	1741	-0-	-719	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

04	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

04	3000 N	3165	-0-	165	165	3165	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

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

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	24	1	640	2	N	-0-					38
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

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10034

04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

04	2310	X	1899	-0-	-411	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

04	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

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

04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

04	540	X	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

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

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

04	3000	N	4014	-0-	1014	1014	4014	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 9376 - 10299

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

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

04	3060	X	2766	-0-	-294	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8845 - 10245

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

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	39	-0-	-321	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
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-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3358	-0-	-782	-0-	121	1	3215	2	N	20					117
							22	9									
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									

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7) WELL #: 168 RRCID -> 145272 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9600 - 9919

04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

04	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

04	3960	X	3136	-0-	-824	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

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

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2381	-0-	-469	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

04	1890 N	1099	-0-	-791	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 X	185	-0-	-85	-0-	185	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

04	2430 X	1990	-0-	-440	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

04	2850 X	1237	-0-	-1613	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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

04	3480 X	3325	-0-	-155	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4410 X	4321	-0-	-89	-0-	4321	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43080	X	39989	-0-	-3091	-0-	39989	2			N	-0-					-0-
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-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

04	146430	X	125531	-0-	-20899	-0-	125531	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*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

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	181	1	1396	2	N	-0-					17
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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	196	1	1504	2	Y	-0-			-0-
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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	565	1	4341	2	Y	-0-			-0-
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-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132

04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	511	1	3930	2	N	-0-			58
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

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

04	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	309	1	2378	2	Y	-0-			-0-
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-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

04	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	N	-0-			68
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

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

04	2880	X	1869	-0-	-1011	-0-	215	1	1654	2	Y	-0-			-0-
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-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

04	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
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-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	301	1	2317	2	N	-0-			141
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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	-0-			-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			66
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

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

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

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

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

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			75
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

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-			109
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

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

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

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

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

04	3000	N	3491	-0-	491	491	613	1	2878	2	N	-0-			-0-
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-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

04	1140	X	1078	-0-	-62	-0-	124	1	954	2	N	-0-			30
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

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	171	1	1311	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	244	1	1878	2	N	-0-					65
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

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	114	1	874	2	N	-0-					27
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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1023	1	7865	2	N	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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

MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	202	1	3614	2	N	15	5	8			21
							17	9									
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	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	255	1	3548	2	N	12	20	8			34
							13	9									

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
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	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

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
04	1290	X	788	-0-	-502	-0-	785	2	3	9	N	3					115
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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					10
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

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

04	420	X	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					132
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

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
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

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

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

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

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

04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	150 N	90	-0-	-60	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	93	1	2200	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	170	1	4032	2	N	-0-					-0-
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-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	115	1	2721	2	N	-0-					-0-
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-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

04	990	N	898	-0-	-92	-0-	36	1	862	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	57	1	1358	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3850	-0-	-230	-0-	155	1	3695	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	95	1	2258	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	76	1	1810	2	Y	-0-					-0-
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-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

04	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	106	1	2501	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	144	1	3436	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

04	450	N	430	-0-	-20	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	60	1	1407	2	Y	-0-					-0-
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-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	107	1	2544	2	Y	45	43	1			29
							50	9									
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									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	44	1	1048	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	61	1	1451	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
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									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

04	2430	X	2340	-0-	-90	-0-	95	1	2245	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

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

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

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

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

04	690	N	681	-0-	-9	-0-	77	1	589	2	N	14					119
							15	9									
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	96	1	2280	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1043	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	40	1	948	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	95	1	2266	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
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									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	99	1	2361	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3042	-0-	42	645	119	1	2842	2	Y	74	86	1			48
							81	9									
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									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	282	1	6713	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	84	-0-	-16	607	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	43	1	1023	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	N	-0-			-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

04	2040 X	1778	-0-	-262	-0-	72	1	1706	2	Y	-0-			-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308

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

04	1500 X	1358	-0-	-142	-0-	54	1	1304	2	N	-0-			-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	2	Y	-0-			-0-
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-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	148	1	3505	2	Y	-0-			-0-
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-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	94	1	2221	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	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-

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

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
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-

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
04	960	N	403	-0-	-557	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	99	1	2362	2	N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 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
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	138	1	3263	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	97	1	2285	2	N	-0-					-0-
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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	2	N	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	130	1	3093	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

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

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	46	1	1087	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	66 56	1 9	1581	2	Y	51	46	1			33
05	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	66 37	1 9	1577	2	Y	34	43	1			24
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	63 26	1 9	1480	2	Y	24	38	1			10
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	66 30	1 9	1550	2	Y	27	24	1			13
08	INC G-10		1640	-0-	1640	1640	67 22	1 9	1551	2	Y	20	20	1			13
09	INC G-10		1578	-0-	1578	3218	64 19	1 9	1495	2	Y	17	17	1			13

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

04	2580	N	2155	-0-	-425	-0-	87	1	2068	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	92	1	2173	2	N	-0-					-0-
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-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	87	1	2055	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

04	360	N	322	-0-	-38	-0-	13	1	309	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	167	1	3979	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	92	1	2169	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

04	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

04	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	95	1	2272	2	Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	207	1	2241	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	133	1	3172	2	Y	-0-					-0-
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-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

04	960	N	271	-0-	-689	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12364					N	NO RPT					-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 #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

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

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	94	1	2208	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	Y	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	192	1	4553	2	N	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	88	1	2111	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 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
04	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	112	1	2657	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	129	1	3067	2	Y	37	26	1			24
							41	9									
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									

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
04	3330	X	2682	-0-	-648	-0-	109	1	2573	2	N	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1308	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 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
04	3000	N	3005	-0-	5	5	121	1	2884	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 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
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5639	-0-	-871	-0-	224	1	5317	2	Y	89	108	1			57
							98	9									
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									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 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
04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	114	1	2719	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	97	1	2288	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	1425	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	158	1	3754	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	162	1	3848	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	140	1	1683	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	56	1	1335	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	84	1	1988	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 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
04	4470	X	3970	-0-	-500	-0-	160	1	3810	2	Y	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	78	1	1870	2	N	-0-					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

04	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	287	1	742	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

04	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	157	1	3738	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	135	1	3200	2	Y	56	52	1			36
							62	9									
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									

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
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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
04	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	102	1	2415	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	36	1	857	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5400 X	4796	-0-	-604	-0-	194	1	4602	2	Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

04	9450 X	8513	-0-	-937	-0-	344	1	8169	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	2	Y	17	17	1			11
						19	9									
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									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	3496	-0-	-344	-0-	141	1	3355	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

04	7464 X	2405	-0-	-5059	-0-	97	1	2308	2	Y	-0-	6	1			-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
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-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

04	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1649	2	Y	12	12	1			8
						13	9									
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	65	1	1527	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	39	1	928	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	181	1	4305	2	Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

04	3030 X	2471	-0-	-559	-0-	100	1	2371	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

04	300 N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

04	2460 N	2401	-0-	-59	-0-	97	1	2304	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2280 X	2070	-0-	-210	-0-	84	1	1986	2	Y	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	98	1	2349	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

04	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	70	1	1654	2	Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

04	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	57	1	1362	2	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	78	1	1866	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

04	3000 N	3018	-0-	18	18	122	1	2896	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	81	1	1912	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5340	X	5072	-0-	-268	-0-	204	1	4868	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	26	1	634	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	73	1	1734	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	158	1	3753	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	44	1	1044	2	Y	-0-			-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

04	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	121	1	2885	2	Y	-0-			-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

04	4650 X	4480	-0-	-170	-0-	181	1	4299	2	N	-0-			-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700

04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	97	1	2309	2	Y	72	73	1	46
						79	9							
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							

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1395	2	Y	62	58	1			40
							68	9									
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									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 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
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2154	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	114	1	2699	2	Y	-0-					-0-
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-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2293	-0-	-107	-0-	93	1	2200	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2320	2	N	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	43	1	1012	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 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
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	119	1	2831	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

04	2580	N	1927	-0-	-653	-0-	78	1	1849	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
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									

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

04	9150	X	7490	-0-	-1660	-0-	298	1	7057	2	Y	123	128	1			79
							135	9									
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									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

04	3840	X	1238	-0-	-2602	-0-	50	1	1156	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	T. A.	69	-0-	69	79	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	161	1	3829	2	Y	-0-					-0-
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-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	103	1	2439	2	Y	-0-					-0-
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-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	138	1	3254	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1758	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

04	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	169	1	4003	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	281	1	980	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	128	1	3028	2	N	-0-					-0-
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-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 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
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	Y	-0-					-0-
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-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

04	4410	X	4125	-0-	-285	-0-	426	1	3699	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	106	1	2527	2	N	-0-					-0-
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-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

04	180	N	100	-0-	-80	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	Y	-0-					-0-
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									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

04	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	137	1	3249	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	64	1	1518	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	211	1	4996	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1538	2	Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	116	1	2769	2	N	-0-					-0-
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6232	-0-	3232	13898	246	1	5847	2	Y	126	126	1			81
							139	9									
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	57	1	1356	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	2	Y	-0-					-0-
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-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	153	1	3641	2	N	-0-					92
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

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	94	1	2221	2	N	-0-					-0-
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-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	94	1	2214	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

04	7740	X	7334	-0-	-406	-0-	296	1	7038	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 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
04	1830 N	1019	-0-	-811	-0-	41	1	978	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

04	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	41	1	979	2	Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	Y	-0-					-0-
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

04	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	53	1	1262	2	Y	103	108	1			66
						113	9									
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									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

04	1800 N	1399	-0-	-401	-0-	56	1	1343	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	95	1	2256	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	274	1	6506	2	Y	62	68	1			40
							68	9									
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									

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
04	3000	N	3006	-0-	6	127	121	1	2885	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1853	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	82	1	1920	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2020	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	66	1	1579	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

04	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	150	1	3576	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

04	780	N	573	-0-	-207	-0-	23	1	550	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3184	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	2	Y	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	107	1	2563	2	Y	58	59	1			37
						64	9									
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									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	386	1	9169	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	810	1	7246	2	Y	62	60	1			40
						68	9									
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									

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

04	3390 X	3013	-0-	-377	-0-	561	1	2452	2	Y	-0-					-0-
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-

NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518

04	3000 N	3918	-0-	918	918	158	1	3760	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2624	-0-	-376	-0-	106	1	2518	2	Y	-0-					-0-
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-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

04	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	103	1	2424	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	104	1	2452	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

04	6870	X	6371	-0-	-499	-0-	257	1	6114	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7899	-0-	-381	-0-	319	1	7580	2	N	-0-					-0-
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-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

04	23400	X	13765	-0-	-9635	-0-	556	1	13209	2	Y	-0-					-0-
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-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	W	15302	-0-	15302	1016431	614	1	14586	2	N	93	193	1			215
							102	9									
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									

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

04	0	Z	33261	-0-	33261	1059199	1333	1	31723	2	Y	186	185	1			119
							205	9									
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									

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

04	2160	X	1211	-0-	-949	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					26
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2393	-0-	-967	-0-	109	1	2264	2	Y	18					62
							20	9									
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

04	750	N	635	-0-	-115	-0-	29	1	596	2	Y	9					46
							10	9									
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

04	2910	X	2421	-0-	-489	-0-	110	1	2290	2	Y	19					62
							21	9									
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	181	1	3764	2	N	200	385	1			340
							220	9									
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									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

04	2250	X	1575	-0-	-675	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					36
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

04	4740	X	4095	-0-	-645	-0-	188	1	3907	2	Y	-0-					57
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									

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
04	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	156	1	3052	2	N	12					75
							13	9									
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									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

04	2070	N	1611	-0-	-459	-0-	73	1	1517	2	N	19	1	8			305
							21	9									
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									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

04	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	185	1	3614	2	N	7					55
							8	9									
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									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

04	510	N	472	-0-	-38	-0-	28	1	444	2	N	-0-					135
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1725	-0-	-225	-0-	78 25	1 9	1622	2	Y	23					116
05	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	90 138	1 9	1976	2	Y	125	138	1			103
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	99 53	1 9	2026	2	Y	48					151
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	96 138	1 9	1960	2	Y	125	135	1			141
08	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	85 72	1 9	1667	2	Y	65	128	1			78
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	101 73	1 9	1975	2	Y	66	130	1			14

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7391	X	2476	-0-	-4915	-0-	280 131	1 9	2065	2	N	119	181	1			194
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	157 136	1 9	3254	2	N	124	188	1			130
06	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	93 90	1 9	2333	2	N	82					212
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	139 112	1 9	2729	2	N	102	157	1			157
08	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	133 105	1 9	2657	2	N	95					252
09	2970	X	2474	-0-	-496	-0-	107 81	1 9	2286	2	N	74	180	1			146

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

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 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
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

PATARA ANDOVER I LLC 643257

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
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-

RABALAIS, F.W. INC. 687720

KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	N	-0-					64
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4301	2	2	9	N	2					70
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

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					83
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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1942	2	3	9	N	3					175
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

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888

04	1800	X	332	-0-	-1468	-0-	332	2			N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
04	5910	X	4950	-0-	-960	-0-	4950	2			N	-0-					165
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

04	20220	X	13898	-0-	-6322	-0-	13845	2	53	9	N	48					155
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

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					73
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					40
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

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	2	1	9	Y	1	1	8			6
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

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	102	1	3388	2	N	11					62
							12	9									
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									

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

04	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	75	1	2485	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

04	810	N	770	-0-	-40	-0-	22	1	748	2	N	-0-					-0-
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-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	2	N	-0-					-0-
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-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

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

04	5970	X	5234	-0-	-736	-0-	151	1	5021	2	N	56					118
							62	9									
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	69	1	2314	2	N	25					78
							28	9									
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

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	77	1	2577	2	N	12					20
							13	9									
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

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 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
04	12360	X	2716	-0-	-9644	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 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
04	5040 X	3931	-0-	-1109	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4130	2	98	9	N	89	194	1			119
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

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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5593	2	144	9	N	131					667
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					485

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	220	1	432	2	N	9					165
							10	9									
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									

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	411	2	N	4					159
							4	9									
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

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	215	1	5116	2	N	25					52
							28	9									
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									

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	4440 X	4352	-0-	-88	-0-	175	1	4177	2	Y	-0-			-0-
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-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
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-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

04	31230 X	856	-0-	-30374	-0-	265	1	591	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	464	1	3134	2	N	6	1	8			180
						7	9									
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

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

04	2790 X	1545	-0-	-1245	-0-	199	1	1343	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
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-

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

04	4020 #	3808	-0-	-212	-0-	230	1	3578	2	N	-0-					12
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

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

04	1770 #	1705	-0-	-65	-0-	1701	2	4	9	N	4					150
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

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

04	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	2	N	5					38
						6	9									
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

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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

04	840	N	282	-0-	-558	-0-	282	2			N	-0-					55
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

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

04	14B2 EXT		227	-0-	227	1016	227	3			N	-0-					49
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

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

04	14B2 EXT		614	-0-	614	2744	614	3			N	-0-					72
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

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

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

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) //CONT.// 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	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

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3448 R	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5387	2	19	9	N	17					154
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	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					211

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	N	8					89
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

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

04	2070 #	1949	-0-	-121	-0-	1948	2	1	9	N	1					130
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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	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

04	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	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

04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					39
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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	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

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					263
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 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					263

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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 #	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

04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	259	2	152	9	N	138					355
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	NO RPT	-0-	-0-	1061					N	NO RPT					166

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

04	4873 R	4873	-0-	-0-	-0-	4867	2	6	9	N	5					188
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 #	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					95

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

04	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	4580	2	168	9	N	153					480
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 #	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					445

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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 #	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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	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

04	3630 #	3471	-0-	-159	-0-	3407	2	64	9	N	58					213
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 #	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					124

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

04	1920	#	994	-0-	-926	-0-	988	3	6	9	N	5					39
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	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	6					64

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

04	1800	#	981	-0-	-819	-0-	972	3	9	9	N	8					242
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	#	-0-	-0-	-1830	-0-					N	7					105

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					28
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

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

04	30	#	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					38
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

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					28
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					69
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

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-					37
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

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

04	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-270	-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

04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
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

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					79
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	306	3	N	21				181
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	6 24	1 9	198	3	N	22				203
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4 20	1 9	222	3	N	18				221
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	7 39	1 9	196	3	N	35	188	1		68
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	5 20	1 9	148	3	N	18				86
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	6 19	1 9	155	3	N	17				103

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16				37
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16				37
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3				7
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	Y	2					7
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

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

04	780	N	767	-0-	-13	-0-	759	2	8	9	Y	7					18
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

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					12
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

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1423	2	17	9	Y	15					35
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

04	420	N	410	-0-	-10	-0-	396	2	14	9	N	13					43
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

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					12
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

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13					29
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2434	-0-	-416	-0-	2428	2	6	9	N	5			84
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

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
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

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
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

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
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

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	-0-					110
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

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					23
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

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					37
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

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

04	390 N	192	-0-	-198	-0-	9	1	165	2	N	16	166	1			45
						18	9									
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									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	N	15					154
							17	9									
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									

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

04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			Y	-0-				27
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	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				27

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	30	2	53	9	N	48	175	1		78
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

04	INC	G-10	439	-0-	439	B	439	16	1	423	3	N	-0-				-0-
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 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
04	INC G-10	941	-0-	941 B	941	33	1	908	3	N	-0-			-0-
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-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10	206	-0-	206 B	206	7	1	199	3	N	-0-			-0-
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-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10	96	-0-	96 B	96	3	1	93	3	N	-0-			-0-
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-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10	252	-0-	252 B	252	9	1	243	3	N	-0-			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	30	1	820	3	N	3			37
						3	9							
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							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	521	-0-	-79 B	-0-	19	1	502	3	N	-0-					85
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									

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		283	-0-	283 B	283	10	1	273	3	N	-0-					-0-
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-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		121	-0-	121 B	121	4	1	117	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	12	1	330	3	N	4					225
							4	9									
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

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
04	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	12	1	334	3	N	-0-					197
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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
04	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	16	1	440	3	N	-0-					187
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

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
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	10	1	281	3	N	-0-					124
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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
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																

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
04	480 N	335	-0-	-145 B	-0-	12	1	319	3	N	4					23
						4	9									
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									

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	965	-0-	-235 B	-0-	34	1	931	3	N	-0-					172
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									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	16	1	436	3	N	4					57
							4	9									
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

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

04	1260	N	1224	-0-	-36 B	-0-	44	1	1177	3	N	3					44
							3	9									
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

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

04	270	N	136	-0-	-134 B	-0-	5	1	130	3	N	1					172
							1	9									
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									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

04	240	N	163	-0-	-77 B	-0-	6	1	157	3	N	-0-					106
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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	56	1	1526	3	N	4					170
							4	9									
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

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	5	1	140	3	N	4					157
							4	9									
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

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

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	92
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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

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

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

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

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

04	1890 #	1654	-0-	-236	-0-	1654	2		N	-0-			99
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

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

*10	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
*12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
*01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
*02	476 #	268	-0-	-208	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
*04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
*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-

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

04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			37
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

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

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					21
*11	3000	X	2252	-0-	-748	-0-	2252	2			N	-0-					21
*12	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	2624	2			N	-0-					21
*01	3100	X	2458	-0-	-642	-0-	2458	2			N	-0-					21
*02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					21
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					21
*04	2550	X	2308	-0-	-242	-0-	2308	2			N	-0-					21
*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

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					68
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					69
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					20
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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

*10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*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-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

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

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

04	9120 X	8952	-0-	-168	-0-	8866	2	86	9	N	78	191	1			42
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

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

04	360 N	221	-0-	-139	-0-	213	2	8	9	Y	7	21	1			9
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					31

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

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

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

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

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

04	210 X	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	3301	3301	-0-	-0-	-0-	3215	2	86	9	N	78	183	1			102
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	2400	3494	-0-	1094	1094	3417	2	77	9	N	70					181

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
04	1410 N	1033	-0-	-377	-0-	1016	2	17	9	Y	15	179	1			38
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

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

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

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

04	3021	3021	-0-	-0-	-0-	87	1	2904	2	N	27					181
						30	9									
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									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

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

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

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

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  XTO ENERGY INC.                           945936
    COLEMAN, E. G.                    WELL #:    2    RRCID -> 118808  COMPL. DATE 02/24/1991  TOTAL DEPTH  8800 PERF. 7108 -  7159
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 09 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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 09 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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04       10 N         4     -0-         -6          -0-          4  2                N       -0-                              189
 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

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
                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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 09 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
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	221	1	1260	2	N	-0-					27
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

PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 098379 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10791 - 11049

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

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

04	600	N	450	-0-	-150	-0-	67	1	383	2	N	-0-					153
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									

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

04	2580	X	2099	-0-	-481	-0-	218	1	1739	2	N	129	355	1			57
							142	9									
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	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					92

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	N	19					142
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					173

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
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	853	1	3099	2	N	208	184	1			155
							229	9									
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									

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

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

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

04	3090	X	2506	-0-	-584	-0-	513	1	1864	2	N	117					369
							129	9									
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									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

04	300	N	181	-0-	-119	-0-	28	1	103	2	N	45	189	1			117
							50	9									
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

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
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	91	1	330	2	N	50					207
							55	9									
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									

CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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

04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	N	10					91
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

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

04	750	N	559	-0-	-191	-0-	80	1	479	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-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

04	33060	#	21245	-0-	-11815	-0-	19762	3	1483	9	Y	1348	1404	1			98
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

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
04	19500	X	1864	-0-	-17636	-0-	147	1	1651	3	N	60					194
							66	9									
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									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

04	34740	X	32658	-0-	-2082	-0-	2669	1	29900	3	N	81					166
							89	9									
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

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

04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

04	11460	X	11163	-0-	-297	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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

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
04	68850	X	66022	-0-	-2828	-0-	66022	2			N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

04	19020	X	18283	-0-	-737	-0-	231	1	18052	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

04	142710	X	125587	-0-	-17123	-0-	3013	1	122574	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

04	13830	X	11818	-0-	-2012	-0-	284	1	11534	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

04	36210	X	29811	-0-	-6399	-0-	715	1	29096	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

04	51300	X	47828	-0-	-3472	-0-	605	1	47223	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

04	19380	X	19040	-0-	-340	-0-	457	1	18583	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4560	X	4384	-0-	-176	-0-	55	1	4329	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

04	44790	X	40397	-0-	-4393	-0-	969	1	39428	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

04	13740	X	7873	-0-	-5867	-0-	189	1	7684	2	N	-0-					-0-
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-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

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

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

04	91200	X	82925	-0-	-8275	-0-	1050	1	81875	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

04	49140	X	47951	-0-	-1189	-0-	607	1	47344	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	73230 X	68536	-0-	-4694	-0-	867	1	67669	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

04	103770 X	97101	-0-	-6669	-0-	2330	1	94771	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

04	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	292	1	22808	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

04	116910 X	116281	-0-	-629	-0-	1472	1	114809	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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

04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	58	1	4559	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	23130 X	15684	-0-	-7446	-0-	199	1	15485	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

04	28380 X	27701	-0-	-679	-0-	665	1	27036	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

04	43095 X	43095	-0-	-0-	-0-	545	1	42550	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

04	19860 X	15354	-0-	-4506	-0-	194	1	15160	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

04	19320 X	17679	-0-	-1641	-0-	224	1	17455	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

04	10890 X	9817	-0-	-1073	-0-	236	1	9581	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	209	1	16315	2	N	-0-					-0-
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-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

04	61414	X	61414	-0-	-0-	-0-	777	1	60637	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

04	12000	X	10602	-0-	-1398	-0-	571	1	10031	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

04	7680	X	6207	-0-	-1473	-0-	334	1	5873	2	N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

04	4800	X	4112	-0-	-688	-0-	52	1	4060	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

04	5310	X	4690	-0-	-620	-0-	253	1	4437	2	N	-0-					-0-
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-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

04	5160	X	1956	-0-	-3204	-0-	25	1	1931	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	23490 X	15775	-0-	-7715	-0-	200	1	15575	2	N	-0-					-0-
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-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
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-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	74	1	5761	2	N	-0-					-0-
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-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

04	9900 X	7047	-0-	-2853	-0-	89	1	6958	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

04	136770 X	125252	-0-	-11518	-0-	1585	1	123667	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

04	15390 X	11617	-0-	-3773	-0-	279	1	11338	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

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

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
04	7530 X	6024	-0-	-1506	-0-	325	1	5699	2	N	-0-			-0-
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-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	2	N	-0-			-0-
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-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

04	1110 X	126	-0-	-984	-0-	2	1	124	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	14	1	1122	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

04	17760 X	5590	-0-	-12170	-0-	134	1	5456	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

04	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	984	1	17273	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

04	13470 X	11508	-0-	-1962	-0-	276	1	11232	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	423	1	17195	2	N	-0-					-0-
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-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

04	1140 N	897	-0-	-243	-0-	22	1	875	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	322	1	5652	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

04	8610 X	8140	-0-	-470	-0-	439	1	7701	2	N	-0-					-0-
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-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	19	1	768	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

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

04	19230 X	17054	-0-	-2176	-0-	409	1	16645	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	9510	X	8061	-0-	-1449	-0-	434	1	7627	2	N	-0-					-0-
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-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

04	28620	X	27247	-0-	-1373	-0-	345	1	26902	2	N	-0-					-0-
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-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	147	1	5978	2	N	-0-					-0-
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-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

04	3810	X	2418	-0-	-1392	-0-	31	1	2387	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	21	1	843	2	N	-0-					-0-
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-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

04	7830	X	6279	-0-	-1551	-0-	151	1	6128	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	131	1	2298	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	42570 X	39956	-0-	-2614	-0-	959	1	38997	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

04	104397 X	104397	-0-	-0-	-0-	1321	1	103076	2	N	-0-			-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

04	58530 X	51875	-0-	-6655	-0-	657	1	51218	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

04	5220 X	1797	-0-	-3423	-0-	43	1	1754	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

04	9030 X	7014	-0-	-2016	-0-	7014	2			N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

04	17220 X	15003	-0-	-2217	-0-	360	1	14643	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	18000 X	14582	-0-	-3418	-0-	185	1	14397	2	N	-0-			-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

04	39272 X	39272	-0-	-0-	-0-	497	1	38775	2	N	-0-			-0-
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-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

04	38340 X	29439	-0-	-8901	-0-	706	1	28733	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

04	86700 X	62543	-0-	-24157	-0-	792	1	61751	2	N	-0-			-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

04	3360 X	3094	-0-	-266	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

04	37050 X	1772	-0-	-35278	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
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-

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
04	31710	X	29534	-0-	-2176	-0-	29532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2310	#	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	526	1	1178	2	N	4	4	8			140
						4	9									
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									

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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

04	420 N	227	-0-	-193	-0-	70	1	157	2	N	-0-					83
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

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

04	780 N	470	-0-	-310	-0-	144	1	323	2	N	3	3	8			129
						3	9									
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

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
04	10560	X	10325	-0-	-235	-0-	3184	1	7129	2	N	11	11	8			39
							12	9									
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

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
*10	1085	N	932	-0-	-153	-0-	142	1	782	2	N	7					69
							8	9									
11	1050	N	922	-0-	-128	-0-	131	1	778	2	N	12	11	7			70
							13	9									
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	112	1	736	2	N	12	22	1			60
							13	9									
01	930	N	817	-0-	-113	-0-	114	1	693	2	N	9					69
							10	9									
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	93	1	537	2	N	36	14	1			91
							40	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1304	2	N	26	14	1			103
							29	9									
04	780	N	481	-0-	-299	-0-	80	1	397	2	N	4	17	1			90
							4	9									
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									

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
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	64	1	321	2	N	4	17	1			69
							4	9									
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									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
*10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	241	1	1331	2	N	12					72
							13	9									
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	169	1	1007	2	N	20					92
							22	9									
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	330	1	2167	2	N	30	21	1			101
							33	9									
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	405	1	2461	2	N	9					110
							10	9									
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	409	1	2355	2	N	6	14	1			102
							7	9									
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	411	1	2524	2	N	6	12	1			96
							7	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	258	1	1286	2	N	5	17	1	1	8	83
							6	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	275	1	1517	2	N	5					166
							6	9									
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	286	1	1702	2	N	28					194
							31	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	325	1	2133	2	N	12	20	1			186
							13	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	392	1	2380	2	N	12					198
							13	9									
02	2800	N	4104	-0-	1304	1304	600	1	3456	2	N	44	15	1			227
							48	9									
03	3100	N	3639	-0-	539	1843	485	1	2979	2	N	159	193	1			193
							175	9									
04	3000	N	1561	-0-	-1439	404	256	1	1275	2	N	27	17	1			203
							30	9									
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									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 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
*10	527	N	510	-0-	-17	-0-	78	1	430	2	N	2					75
							2	9									
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	75	1	443	2	N	11					86
							12	9									
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	66	1	430	2	N	-0-	3	1			83
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	228	1	1388	2	N	-0-					83
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	269	1	1547	2	N	-0-	3	1			80
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	175	1	1072	2	N	-0-	6	1			74
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	154	1	766	2	N	-0-	3	1			71
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

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1767	X	778	-0-	-989	-0-	119	1	656	2	N	3					242
							3	9									
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	637	1	3790	2	N	2	36	7			208
							2	9									
12	3100	N	3483	-0-	383	383	461	1	3022	2	N	-0-	3	1			205
01	2961	N	2578	-0-	-383	-0-	364	1	2214	2	N	-0-					205
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	465	1	2676	2	N	21	4	1			222
							23	9									
03	3038	X	2023	-0-	-1015	-0-	283	1	1739	2	N	1	6	1			217
							1	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	601	1	2996	2	N	-0-	3	1			214
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 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
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	856	-0-	-254	-0-	856	3			Y	-0-					160
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

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
04	14400 X	2634	-0-	-11766	-0-	2634	3			Y	-0-					180
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

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

04	3660 X	2450	-0-	-1210	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
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-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

04	3360 X	2505	-0-	-855	-0-	2505	3			Y	-0-					45
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

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

04	780 N	516	-0-	-264	-0-	516	3			Y	-0-					163
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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
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-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.	310	-0-	310	1210	26	1	284	2	N	-0-					9
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									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

04	1170 N	599	-0-	-571	-0-	599	2			N	-0-					22
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

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

04	2200 N	1024	-0-	-1176	1209	35	1	988	2	Y	1	12	1			13
						1	9									
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									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

04	2400 X	46	-0-	-2354	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	18	1			17
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									

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
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	2	Y	3	18	1			20
							3	9									
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									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	2	Y	4	18	1			21
							4	9									
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									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					34
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

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

04	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	71	1	2038	2	Y	5	23	1			26
							6	9									
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									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	54	1	1546	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
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									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

04	8880	X	3296	-0-	-5584	-0-	111	1	3175	2	Y	9	78	1			81
							10	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1560	2	42	9	N	38					240
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

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	394	X	NO RPT	-0-	-394	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

04	5190	X	4844	-0-	-346	-0-	419	1	4424	2	N	1					50
							1	9									
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									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 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
*10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	140	1	772	2	N	13					66
							14	9									
11	660	X	542	-0-	-118	-0-	76	1	453	2	N	12					78
							13	9									
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	113	1	742	2	N	5	5	1			78
							6	9									
01	930	X	493	-0-	-437	-0-	69	1	420	2	N	4					82
							4	9									
02	840	X	430	-0-	-410	-0-	61	1	352	2	N	15	8	1			89
							17	9									
03	930	X	394	-0-	-536	-0-	55	1	337	2	N	2	6	1			85
							2	9									
04	840	X	257	-0-	-583	-0-	43	1	212	2	N	2	8	1			79
							2	9									
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									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163733 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11714 - 11722

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	3630 X	2714	-0-	-916	-0-	2714	2		Y	-0-		36
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT		68

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	257	1	3354	2	N	3	1	8			112
							3	9									
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									

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
04	1200	X	1055	-0-	-145	-0-	75	1	979	2	N	1					61
							1	9									
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									

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
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	211	1	2755	2	N	2					35
							2	9									
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									

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
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	195	1	2537	2	N	62	191	1			23
							68	9									
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									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
04	3030	X	2482	-0-	-548	-0-	177	1	2303	2	N	2					25
							2	9									
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									

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
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	149	1	1949	2	N	2	1	8			48
							2	9									
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									

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
04	3900	X	2863	-0-	-1037	-0-	203	1	2648	2	N	11					124
							12	9									
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									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 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
04	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	82	1	1075	2	N	-0-					69
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									

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

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

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

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

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

04	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	232	1	1125	2	N	143	179	1			70
							157	9									
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									

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

04	10071	10071	-0-	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
05	10338	10338	-0-	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
06	10420	10420	-0-	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
07	10176	10176	-0-	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
08	9617	9617	-0-	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
*09	9205	9205	-0-	-0-	-0-	-0-	9205	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	3			N	-0-			-0-
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-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

04	15690	X	9742	-0-	-5948	-0-	9742	2			N	-0-			-0-
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-

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

04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-			2
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

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-			22
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

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	46	1	4639	2	Y	-0-			69
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

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					18
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

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
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					64
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

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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					7
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

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
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					62
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

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	24	1	2361	2	Y	-0-					16
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

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					104
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1480	2	Y	-0-					74
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

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-					39
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

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

04	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					17
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

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

04	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-					38
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

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	57	1	5691	2	Y	-0-					10
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

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

04	2310	N	1424	-0-	-886	-0-	14	1	1410	2	Y	-0-					23
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-					13
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

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

04	4830	X	2416	-0-	-2414	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					15
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

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

04	5340	X	4677	-0-	-663	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-					17
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

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	7	1	703	2	Y	-0-					17
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

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

04	7470	X	6876	-0-	-594	-0-	68	1	6808	2	Y	-0-					44
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

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	48	1	4845	2	Y	-0-					8
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

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

04	2970	X	2286	-0-	-684	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-					65
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-			-0-
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-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 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
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	Y	-0-			115
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

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-			27
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

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
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-			136
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

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1047	-0-	-1053	-0-	10	1	1037	2	Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4377	-0-	-33	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-			67
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	1013	-0-	-3157	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-			70
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

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	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

04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1223	2	Y	-0-			27
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

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

04	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	14	1	1378	2	Y	1			30
						1	9							
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

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

04	2760 N	2506	-0-	-254	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			17
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

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			82
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

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

04	5430	X	4024	-0-	-1406	-0-	40	1	3984	2	Y	-0-			25
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

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-			-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			48
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

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	68	1	6803	2	Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-			18
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

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

04	4740	X	3072	-0-	-1668	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-			31
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 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
04	3510	X	3343	-0-	-167	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-					32
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

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-					12
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

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

04	5670	X	4779	-0-	-891	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-					10
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

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					13
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

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

04	5280	X	4838	-0-	-442	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-					15
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	-0-					29
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

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	5968	-0-	-2042	-0-	59	1	5909	2	Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 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
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4710	X	4547	-0-	-163	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-					50
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

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	641	-0-	-619	-0-	6	1	635	2	Y	-0-					12
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

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	79	1	7850	2	Y	-0-					55
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	-0-			-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			34
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

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

04	2580	X	305	-0-	-2275	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

04	3570	X	1724	-0-	-1846	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

04	4590	X	4149	-0-	-441	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-			34
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

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

04	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-			5
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 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
04	4710 X	4351	-0-	-359	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			22
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

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

04	5430 X	3984	-0-	-1446	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

04	2430 X	966	-0-	-1464	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			29
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

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			13
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

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			87
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							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3270 X	2744	-0-	-526	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			2
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

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

04	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-			63
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

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-			23
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

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

04	8010 X	6695	-0-	-1315	-0-	66	1	6629	2	Y	-0-			69
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

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

04	3000 X	2577	-0-	-423	-0-	26	1	2551	2	Y	-0-			60
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

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

04	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	Y	-0-			15
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3993	-0-	-297	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-					12
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

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

04	7260	X	7027	-0-	-233	-0-	70	1	6957	2	Y	-0-					160
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

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

04	2220	X	1260	-0-	-960	-0-	12	1	1248	2	Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					-0-
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-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	Y	-0-					22
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

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
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-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-					10
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	869	-0-	-541	-0-	9	1	860	2	Y	-0-					89
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

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

04	2460	N	823	-0-	-1637	-0-	8	1	815	2	Y	-0-					43
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

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
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-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

04	2430	X	1086	-0-	-1344	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-					63
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

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	39	1	3902	2	Y	-0-					47
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

04	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	23	1	2330	2	Y	-0-			82
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

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

04	2460 N	2449	-0-	-11	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-			6
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

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-			18
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

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

04	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	59	1	5880	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			55
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

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	61	1	6075	2	Y	-0-			67
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-			25
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

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

04	4530 X	4479	-0-	-51	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-			73
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

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

04	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-			25
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

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	58	1	5814	2	Y	-0-			12
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

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	54	1	5399	2	Y	-0-			20
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 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
04	4530	X	3881	-0-	-649	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-					-0-
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-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

04	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					12
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

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

04	5190	X	4513	-0-	-677	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					73
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

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	N	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-					13
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

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

04	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 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
04	5070	X	3960	-0-	-1110	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

04	5820	X	5338	-0-	-482	-0-	53	1	5285	2	Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			27
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

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

04	5340	X	4968	-0-	-372	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-			8
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

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			5
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

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			21
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	7408	-0-	-3422	-0-	73	1	7335	2	Y	-0-					-0-
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

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

04	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					64
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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	270	N	228	-0-	-42	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	39	1	963	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 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
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
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-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	117	1	2824	2	N	-0-					-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	71	1	1702	2	N	-0-					-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

04	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	175	1	2003	2	N	-0-					-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

04	840	N	693	-0-	-147	-0-	56	1	637	2	N	-0-					-0-
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-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

04	3660	X	2789	-0-	-871	-0-	224	1	2565	2	N	-0-					-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

04	3810	X	3024	-0-	-786	-0-	243	1	2781	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	598	-0-	-122	-0-	48	1	550	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

04	4470	X	3608	-0-	-862	-0-	290	1	3318	2	N	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

04	4950	X	3968	-0-	-982	-0-	319	1	3649	2	N	-0-			-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	208	1	5024	2	N	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	230	1	2632	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

04	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	183	1	2090	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	839	2	N	3					128
						3	9									
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

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

04	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	49	1	1194	2	N	66					243
						73	9									
05	1519 N	1127	-0-	-392	-0-	69	1	1032	2	N	24					267
						26	9									
06	1410 N	1061	-0-	-349	-0-	89	1	964	2	N	7	179	1			95
						8	9									
07	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	84	1	913	2	N	3					98
						3	9									
08	1116 N	996	-0-	-120	-0-	86	1	910	2	N	-0-					98
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	2	N	32					130
						35	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

04	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	749	1	18312	2	N	147	192	1			190
						162	9									
05	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	1131	1	16902	2	N	73	184	1	3	8	76
						80	9									
06	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	1704	1	18336	2	N	93	2	8			167
						102	9									
07	22589 X	22589	-0-	-0-	-0-	1888	1	20604	2	N	88					255
						97	9									
08	21870 X	21870	-0-	-0-	-0-	1883	1	19902	2	N	77	189	1	2	8	141
						85	9									
*09	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	1859	1	18642	2	N	36					177
						40	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

04	5610 X	4346	-0-	-1264	-0-	169	1	4140	2	N	34					212
						37	9									
05	5797 X	5429	-0-	-368	-0-	337	1	5044	2	N	44	1	8			255
						48	9									
06	5610 X	4615	-0-	-995	-0-	392	1	4214	2	N	8	180	1	1	8	82
						9	9									
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	521	1	5689	2	N	18					100
						20	9									
08	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	526	1	5566	2	N	4	1	8			103
						4	9									
*09	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	514	1	5150	2	N	45					148
						50	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	30	1	4132	2	N	-0-					46
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

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	N	9					149
						10	9									
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

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					56
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-					54

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	208	1	2607	2	N	-0-					8
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-	2	3			6

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					13

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
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	49	1	603	2	N	-0-					78
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-	1	3			65

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
04	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	966	1	12091	2	Y	-0-					46
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-					31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	560	1	7007	2	N	10					130
							11	9									
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	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	509	1	6226	2	N	5	7	8			143
							6	9									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					14

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	243	1	3040	2	N	-0-					74
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									

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

04	4740	X	4439	-0-	-301	-0-	327	1	4109	2	N	3					51
							3	9									
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	4701	-0-	-39	-0-	355	1	4333	2	N	12					58
							13	9									

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

04	3990	X	2810	-0-	-1180	-0-	207	1	2603	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	307	1	3834	2	N	-0-					123
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-	1	3			111

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

04	1500	N	646	-0-	-854	-0-	47	1	599	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 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
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					17

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

04	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	111	1	1391	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

04	2910	X	2598	-0-	-312	-0-	193	1	2403	2	N	2					51
							2	9									
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									

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

04	8610	X	7556	-0-	-1054	-0-	560	1	6996	2	N	-0-					34
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-					25

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

04	2070	X	1115	-0-	-955	-0-	82	1	1033	2	N	-0-					23
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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	128	1	1554	2	N	1	1	3	2	8	24
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
04	6150	X	4588	-0-	-1562	-0-	339	1	4247	2	N	2					147
							2	9									
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	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	413	1	5052	2	N	1	2	3	5	8	144
							1	9									

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
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	239	1	2982	2	N	2					19
							2	9									
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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	227	1	2771	2	N	1	3	8			19
							1	9									

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
04	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	222	1	2792	2	N	8					92
							9	9									
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									

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
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	260	1	3240	2	N	-0-					11
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-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
04	5250	X	4389	-0-	-861	-0-	324	1	4057	2	N	7					150
							8	9									
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									

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
04	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	193	1	2408	2	N	4					163
							4	9									
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	2898	-0-	-102	-0-	219	1	2678	2	N	1	2	3	3	8	24
							1	9									

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
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	234	1	2940	2	N	-0-					12
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

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
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	236	1	2952	2	N	1					171
							1	9									
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	4915	-0-	-695	-0-	364	1	4434	2	N	106	107	3			19
							117	9									

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 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
04	1980	N	1688	-0-	-292	-0-	125	1	1563	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 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
04	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	274	1	3420	2	N	14					159
							15	9									
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	3582	-0-	-138	-0-	271	1	3303	2	N	7	4	8			33
							8	9									

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1984	-0-	-566	-0-	146	1	1838	2	N	-0-					160
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					19
							7	9									

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	450	1	5634	2	N	26					149
							29	9									
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									

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
04	5850	X	4825	-0-	-1025	-0-	356	1	4451	2	N	16					69
							18	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					9

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

04	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	117	1	1467	2	N	3						44
							3	9										
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										

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

04	8850	X	7395	-0-	-1455	-0-	543	1	6799	2	N	48						77
							53	9										
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										

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

04	7650	X	6283	-0-	-1367	-0-	464	1	5800	2	N	17						36
							19	9										
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										

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
04	4440	X	3618	-0-	-822	-0-	268	1	3341	2	N	8					92
							9	9									
05	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	268	1	3323	2	N	6	4	8			94
							7	9									
06	3930	X	3390	-0-	-540	-0-	251	1	3133	2	N	5					99
							6	9									
07	4061	X	2897	-0-	-1164	-0-	214	1	2679	2	N	4					103
							4	9									
08	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	263	1	3230	2	N	4					107
							4	9									
09	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	247	1	3012	2	N	2	3	8			106
							2	9									

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
04	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	222	1	2794	2	N	10					154
							11	9									
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	288	1	3567	2	N	7	50	1	3	8	108
							8	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	268	1	3333	2	N	9					117
							10	9									
07	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	186	1	2320	2	N	6					123
							7	9									
08	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	262	1	3217	2	N	7					130
							8	9									
09	3750	X	3247	-0-	-503	-0-	245	1	2996	2	N	5	3	8			132
							6	9									

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
04	6000	X	4474	-0-	-1526	-0-	330	1	4144	2	N	-0-					8
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-					2

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
04	2340	N	1883	-0-	-457	-0-	140	1	1743	2	N	-0-					10
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	2045	2	N	3					10
							3	9									

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
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	587	1	7350	2	N	-0-					25
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	524	1	6507	2	N	1					26
							1	9									
06	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	280	1	3478	2	N	3					29
							3	9									
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	4521	2	N	1					25
							1	9									

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
04	7530	X	6374	-0-	-1156	-0-	473	1	5901	2	N	-0-					65
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									

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	-0-					3
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

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

04	4110	X	3431	-0-	-679	-0-	254	1	3174	2	N	3					81
							3	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	747	1	9340	2	N	28					106
							31	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 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
04	6300	X	5411	-0-	-889	-0-	400	1	5011	2	N	-0-					165
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	5342	-0-	-868	-0-	404	1	4936	2	N	2	6	3	6	8	29
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

04	3210	X	2321	-0-	-889	-0-	172	1	2148	2	N	1					35
							1	9									
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	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	180	1	2187	2	N	-0-	2	8			38

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

04	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	432	1	5407	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

04	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	234	1	2938	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	458	1	5740	2	N	12					45
							13	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 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
04	4590 X	3816	-0-	-774	-0-	283	1	3533	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

04	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	491	1	6148	2	N	10					132
						11	9									
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	6039	-0-	-621	-0-	457	1	5580	2	N	2	6	8			136
						2	9									

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	105	1	1328	2	N	-0-					-0-
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					5
						2	9									

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1882	2	N	8							161
						9	9											
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	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	177	1	2152	2	N	1	2	8					31
						1	9											

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	172	1	2158	2	N	3					75
						3	9									
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	2145	-0-	-105	-0-	163	1	1974	2	N	7	2	8			96
						8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	210	1	2642	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

04	5730	X	4993	-0-	-737	-0-	370	1	4621	2	N	2					53
							2	9									
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-					56

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					5

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

04	2700	N	1950	-0-	-750	-0-	143	1	1807	2	N	-0-					120
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	245	3			116

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

04	5820	X	4785	-0-	-1035	-0-	354	1	4431	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

04	5940	X	5276	-0-	-664	-0-	391	1	4885	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
04	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	377	1	4724	2	N	4					79
							4	9									
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	2	3			78
							1	9									

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
04	6360	X	5929	-0-	-431	-0-	438	1	5460	2	N	28					177
							31	9									
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									

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 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
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	210	1	2634	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4411	-0-	-629	-0-	327	1	4074	2	N	9					143
							10	9									
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.		4144	-0-	4144	12893	314	1	3828	2	N	2	8	3	4	8	135
							2	9									

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 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
04	5160	X	2195	-0-	-2965	-0-	161	1	2024	2	N	9					96
							10	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 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
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	417	1	5215	2	N	-0-					100
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	5396	-0-	-244	-0-	408	1	4982	2	N	5	6	8			90
							6	9									

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
04	2820	X	2247	-0-	-573	-0-	166	1	2081	2	N	-0-					43
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	2246	-0-	-4	-0-	169	1	2076	2	N	1	6	3	2	8	35
							1	9									

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
04	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	341	1	4260	2	N	-0-					9
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					6
							1	9									

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
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	356	1	4448	2	N	-0-					-0-
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	4510	-0-	-290	-0-	341	1	4167	2	N	2	5	8			1
							2	9									

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
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	263	1	3279	2	N	-0-					26
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					55
							32	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
04	3900	X	2890	-0-	-1010	-0-	213	1	2677	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

04	1800	X	1412	-0-	-388	-0-	105	1	1307	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

04	7110	X	6194	-0-	-916	-0-	458	1	5736	2	N	-0-					-0-
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	5852	-0-	-328	-0-	442	1	5409	2	N	1	6	8			1
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

04	7590	X	6853	-0-	-737	-0-	508	1	6345	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

04	3600	X	2398	-0-	-1202	-0-	178	1	2220	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
04	4800	X	4045	-0-	-755	-0-	300	1	3745	2	N	-0-					-0-
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	5	3			29
							1	9									

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

04	510	N	372	-0-	-138	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

04	3060	X	2127	-0-	-933	-0-	158	1	1966	2	N	3					62
							3	9									
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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

04	4590	X	3118	-0-	-1472	-0-	231	1	2886	2	N	1					95
							1	9									
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									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

04	7890	X	7210	-0-	-680	-0-	534	1	6674	2	N	2					138
							2	9									
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-	1	3			144

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 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
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	461	1	5753	2	N	-0-					16
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					15
							7	9									

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

04	7440	X	5707	-0-	-1733	-0-	423	1	5284	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

04	4320	X	2308	-0-	-2012	-0-	170	1	2137	2	N	1					42
							1	9									
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-	1	3			39

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	166	1	2068	2	N	-0-					3
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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	N	-0-	2	8			-0-

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

04	7650	X	7027	-0-	-623	-0-	520	1	6507	2	N	-0-					10
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	7071	-0-	-309	-0-	535	1	6530	2	N	5	7	8			18
							6	9									

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

04	3330	X	2740	-0-	-590	-0-	202	1	2538	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

04	4860 X	4188	-0-	-672	-0-	310	1	3877	2	N	1					48
						1	9									
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									

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

04	5610 X	4833	-0-	-777	-0-	359	1	4474	2	N	-0-					40
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

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

04	5520 X	5114	-0-	-406	-0-	379	1	4735	2	N	-0-					-0-
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	5091	-0-	-9	-0-	386	1	4703	2	N	2	1	3	5	8	14
						2	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

04	4950 X	4383	-0-	-567	-0-	324	1	4059	2	N	-0-					68
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					96
						33	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
04	3450	X	2682	-0-	-768	-0-	198	1	2484	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

04	8670	X	7659	-0-	-1011	-0-	566	1	7091	2	N	2					46
							2	9									
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			45
							9	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

04	3390	X	2772	-0-	-618	-0-	205	1	2567	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

04	3544	X	3331	-0-	-213	-0-	246	1	3085	2	N	-0-					9
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					18
							14	9									

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

04	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	327	1	4088	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

04	4140	X	3263	-0-	-877	-0-	242	1	3021	2	N	-0-					54
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

04	4290	X	3455	-0-	-835	-0-	256	1	3199	2	N	-0-			-0-
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-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

04	6060	X	4648	-0-	-1412	-0-	344	1	4304	2	N	-0-			-0-
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-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

04	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	213	1	2656	2	N	-0-			-0-
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-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4249	-0-	-1751	-0-	313	1	3925	2	N	10					133
							11	9									
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	4966	-0-	-434	-0-	376	1	4588	2	N	2	2	3	5	8	151
							2	9									

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

04	6450	X	2099	-0-	-4351	-0-	155	1	1944	2	N	-0-					37
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-					29

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

04	3420	X	2266	-0-	-1154	-0-	167	1	2099	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

04	3030	X	2346	-0-	-684	-0-	173	1	2173	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 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
04	3540	X	94	-0-	-3446	-0-	6	1	88	2	N	-0-					139
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	2	3			139
							1	9									

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
04	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	242	1	3041	2	N	-0-					91
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-					89

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
04	3540	X	3150	-0-	-390	-0-	233	1	2915	2	N	2					72
							2	9									
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									

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
04	3210	X	2197	-0-	-1013	-0-	163	1	2034	2	N	-0-					83
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	248	3			85
							272	9									

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
04	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	204	1	2550	2	N	-0-					-0-
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	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	224	1	2742	2	N	1	3	8			1
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 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
04	2220 X	1720	-0-	-500	-0-	128	1	1592	2	N	-0-					-0-
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	2113	-0-	-17	-0-	160	1	1952	2	N	1	2	8			1
						1	9									

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610 X	5023	-0-	-587	-0-	371	1	4639	2	N	12					110
						13	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 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
04	3000 N	3565	-0-	565	565	265	1	3300	2	N	-0-					109
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					40
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			42
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					136
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	3	1	8	138
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

04	3390	X	15	-0-	-3375	-0-	14	2	1	9	N	1					119
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									

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	392	1	4901	2	N	2					28
							2	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4578	-0-	-762	-0-	339	1	4232	2	N	6					140
							7	9									
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	4628	-0-	-52	-0-	351	1	4275	2	N	2	3	8			147
							2	9									

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

04	2130	N	1488	-0-	-642	-0-	111	1	1377	2	N	-0-					49
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-					66

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	120	1	1502	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

04	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	283	1	3525	2	N	1					85
							1	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	973	-0-	-707	-0-	73	1	900	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3840	X	2274	-0-	-1566	-0-	448	1	1826	2	N	-0-					95
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									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	339	-0-	-411	-0-	67	1	272	2	N	-0-					80
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

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
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

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	241	1	983	2	N	-0-					15
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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 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
04	14B	DENY	32	-0-	32	37	32	3			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	300	1	2884	2	N	-0-					109
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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

04	1980	N	1663	-0-	-317	-0-	157	1	1506	2	N	-0-					186
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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

04	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	195	1	1878	2	N	1					70
							1	9									
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

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-					60
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

04	2010	N	1669	-0-	-341	-0-	95	1	1574	2	N	-0-					-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

04	900	N	848	-0-	-52	-0-	80	1	768	2	N	-0-					229
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	33	1	312	2	N	-0-					20
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

04	2700	X	2271	-0-	-429	-0-	129	1	2141	2	N	1	1	8			77
							1	9									
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

04	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	246	1	4068	2	N	-0-					32
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

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1082	2	N	2	1	8			103
							2	9									
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									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

04	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	153	1	2527	2	N	5					55
							6	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	243	1	2337	2	N	1	1	8			119
							1	9									
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

04	9180	X	5945	-0-	-3235	-0-	339	1	5606	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

04	23220	X	14998	-0-	-8222	-0-	855	1	14142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

04	44940	X	41741	-0-	-3199	-0-	2601	1	39139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

04	32842	X	32842	-0-	-0-	-0-	1826	1	31015	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250 X	8316	-0-	-2934	-0-	474	1	7841	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

04	64530 X	59482	-0-	-5048	-0-	3997	1	55483	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2702	2	7	9	N	6					46
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

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

04	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	102	1	3415	2	Y	12	2	8			34
						13	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12280 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
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-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

04	27300	X	22192	-0-	-5108	-0-	21888	2	304	9	Y	276	289	1			113
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

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

04	3000	N	3039	-0-	39	2906	3039	2			Y	-0-					-0-
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

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					2
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

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
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-

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	2	Y	3					5
							3	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

04	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	31	1	1404	2	N	10					139
						11	9									
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	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					145

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

04	840 N	343	-0-	-497	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
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-

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

04	1290 N	860	-0-	-430	-0-	860	2			N	-0-					9
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

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					84
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

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	95	1	3603	2	N	5	2	8			44
						6	9									
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									

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
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					8
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

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

04	1410	N	994	-0-	-416	-0-	23	1	969	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
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

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

04	2040	N	1341	-0-	-699	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
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-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	67	1	2990	2	Y	6					13
							7	9									
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									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	2	Y	5					8
							6	9									
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									

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
04	1843	X	1140	-0-	-703	-0-	33	1	1103	2	Y	4	1	8			32
							4	9									
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									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

04	4740	X	4059	-0-	-681	-0-	89	1	3961	2	Y	8	2	8			16
							9	9									
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									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

04	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	86	1	2893	2	Y	11	2	8			34
							12	9									
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									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

04	4530	X	3051	-0-	-1479	-0-	67	1	2977	2	Y	6					15
							7	9									
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									

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
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	956	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
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									

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
04	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	49	1	1654	2	Y	6	1	8			22
							7	9									
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									

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
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	71	1	3155	2	Y	6					14
							7	9									
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									

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
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	135	1	4623	2	Y	-0-					25
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

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
04	6240	X	4055	-0-	-2185	-0-	89	1	3957	2	Y	8	1	8			18
							9	9									
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									

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
04	2610	X	1397	-0-	-1213	-0-	31	1	1363	2	Y	3					8
							3	9									
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									

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
04	7950	X	5965	-0-	-1985	-0-	131	1	5822	2	Y	11	1	8			23
							12	9									
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									

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
04	5460	X	1860	-0-	-3600	-0-	41	1	1815	2	Y	4					12
							4	9									
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									

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
04	6570	X	2929	-0-	-3641	-0-	64	1	2858	2	Y	6					19
							7	9									
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									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	8150	-0-	8150	102004	8105	2	45	9	Y	41	104	1	1	8	48
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

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

04	5130 X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2			Y	-0-					30
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

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					19
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

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

04	870 N	292	-0-	-578	-0-	256	2	36	9	Y	33	1	8			135
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

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

04	2130 X	1638	-0-	-492	-0-	47	1	1591	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

04	7860 X	4832	-0-	-3028	-0-	138	1	4694	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

04	7050 X	6258	-0-	-792	-0-	177	1	6081	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	9660	X	6483	-0-	-3177	-0-	142	1	6328	2	Y	12	1	8			27
							13	9									
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									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

04	34440	X	31641	-0-	-2799	-0-	31142	2	499	9	Y	454	464	1	1	8	184
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

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

04	14610	X	7689	-0-	-6921	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
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-

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

04	38940	X	25453	-0-	-13487	-0-	725	1	24728	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 043061 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058

04	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

04	4500	X	4007	-0-	-493	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2280	N	2186	-0-	-94	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

04	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

04	5640	X	4757	-0-	-883	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					25
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

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

04	1290	X	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

04	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

04	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

04	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

*10	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*01	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1774	-0-	-186	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*03	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*04	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

04	6030	X	5646	-0-	-384	-0-	5646	2			N	-0-					60
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

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					192
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 12158

04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

04	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

04	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

04	2760	X	2274	-0-	-486	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
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-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					80
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

04	4560	X	3712	-0-	-848	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

04	750	X	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

04	5820	X	5268	-0-	-552	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

04	3870	X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2840	-0-	-70	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

04	5280 X	6	-0-	-5274	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

04	1140 N	854	-0-	-286	-0-	854	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	159	1	5299	2	N	-0-					205
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

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

04	3000 N	15241	-0-	12241	15682	15241	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4530	X	3635	-0-	-895	-0-	3635	2			N	-0-					82
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

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

04	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1549	2			N	-0-					16
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

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

04	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	84	1	2801	2	N	-0-					100
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

04	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 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
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-			-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
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-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

04	4114	X	2935	-0-	-1179	-0-	37	1 9	2925	2	N	6			28
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1 9	3184	2	N	1			29
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

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	2			N	-0-			15
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

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

04	6930	X	6186	-0-	-744	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	990	X	183	-0-	-807	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

04	2310	N	862	-0-	-1448	-0-	862	2			N	-0-					-0-
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

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

04	3300	X	2599	-0-	-701	-0-	2599	3			N	-0-					52
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

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

04	2130	N	1705	-0-	-425	-0-	50	1	1655	2	N	-0-					200
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

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
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-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 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
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4029	2	22	9	N	20					43
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

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

04	1290 N	1133	-0-	-157	-0-	32	1	1065	2	N	33					210
						36	9									
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									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					49
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

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-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

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

04	4410 X	2103	-0-	-2307	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	21016	-0-	18016	18016	21016	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155

04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

04	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

04	3840	X	2774	-0-	-1066	-0-	81	1	2693	2	N	-0-					27
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

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 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
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

04	6780 X	5670	-0-	-1110	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

04	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-					167
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

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					94
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12210 - 12296

04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					102
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

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

04	6960 X	6589	-0-	-371	-0-	6561	2	28	9	N	25					109
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
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-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					28
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

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

04	3300	X	1465	-0-	-1835	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

04	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					41
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 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
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

04	1080	N	133	-0-	-947	-0-	133	2			N	-0-					133
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

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	1725	-0-	-1635	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 11392

04	2220 N	2173	-0-	-47	-0-	2171	2	2	9	N	2					80
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

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

04	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-					58
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

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					14
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

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
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

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

04	2970	X	2284	-0-	-686	-0-	2284	2			N	-0-					67
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					128
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

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					113
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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

04	1050 N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
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-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					44
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					30
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

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3223	2	13	9	N	12					47
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

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					41
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

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					125
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

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					85
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 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
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					123
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

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	5274	-0-	-2406	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	6780	2			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4430	-0-	-250	-0-	4407	2	23	9	Y	21	166	1			27
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

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 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
04	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					63
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

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 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
04	990	N	682	-0-	-308	-0-	682	2			N	-0-					21
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8430 X	5936	-0-	-2494	-0-	5936	2		Y	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
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-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

04	3000 N	6322	-0-	3322	3322	6322	2		N	-0-			-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

04	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
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-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

04	2640 X	1935	-0-	-705	-0-	1935	2		N	-0-			32
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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195985 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 11930

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 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
04	7290 X	5525	-0-	-1765	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

04	4320 X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
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-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

04	7050 X	4850	-0-	-2200	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

04	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

04	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730 X	1456	-0-	-1274	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

04	2880 X	2400	-0-	-480	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

04	4291 X	2969	-0-	-1322	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

04	2010 N	1613	-0-	-397	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426

04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

04	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3496	2	8 9	N	7			28
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820 X	1313	-0-	-4507	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

04	1770 X	1359	-0-	-411	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

04	3000 N	3020	-0-	20	20	3020	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

04	2340 X	2057	-0-	-283	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 12456

04	31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

04	5700 X	5145	-0-	-555	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 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
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

04	3870 X	3493	-0-	-377	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

04	7650 X	6822	-0-	-828	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

04	4800 X	4247	-0-	-553	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

04	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 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
04	750	X	66	-0-	-684	-0-	66	2			N	-0-					8
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

04	4830	X	4161	-0-	-669	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

04	6510	X	6398	-0-	-112	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5070 X	4478	-0-	-592	-0-	4478	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

04	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

04	2190 N	1858	-0-	-332	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

04	6960 X	6074	-0-	-886	-0-	6074	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 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
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

04	8550 X	7683	-0-	-867	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

04	1320 N	819	-0-	-501	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

04	6480 X	6185	-0-	-295	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

04	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2520 N	329	-0-	-2191	-0-	329	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

04	6540 X	4302	-0-	-2238	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

04	2430 N	2083	-0-	-347	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

04	9180 X	8865	-0-	-315	-0-	8865	2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

04	4470 X	4200	-0-	-270	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

04	4440 X	4095	-0-	-345	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548

04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

04	5310 X	5037	-0-	-273	-0-	5027	2	10	9	N	9					36
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

04	7890 X	4293	-0-	-3597	-0-	4271	2	22	9	N	20					125
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

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340 N	1951	-0-	-389	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

04	3000 N	3465	-0-	465	3612	3465	2			N	-0-					-0-
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-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

04	2610 N	2288	-0-	-322	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

04	6210 X	1871	-0-	-4339	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

04	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

04	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 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
04	3300 X	3208	-0-	-92	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

04	4890 X	3977	-0-	-913	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		Y	-0-	8	1	1
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

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

04	3660 X	3108	-0-	-552	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

04	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2		N	-0-			-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 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
04	3990 X	3431	-0-	-559	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					100
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

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

04	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4783	2	10	9	N	9					42
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

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					40
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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8461	2	83	9	N	75					192
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

04	10980 X	3883	-0-	-7097	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 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
04	5820 X	5618	-0-	-202	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

04	5520 X	5463	-0-	-57	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

04	6690 X	6357	-0-	-333	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 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
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

04	17640	X	13817	-0-	-3823	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

04	12480	X	11457	-0-	-1023	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

04	7440	X	4787	-0-	-2653	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
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-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

04	1740	X	637	-0-	-1103	-0-	637	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 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
04	3990 X	3602	-0-	-388	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

04	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

04	5940 X	4771	-0-	-1169	-0-	4771 2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

04	10530 X	9828	-0-	-702	-0-	9828 2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

04	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154 2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 2		N	-0-			-0-
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-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			83
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 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
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

04	8220 X	7789	-0-	-431	-0-	7789	2		N	-0-			-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

04	10710 X	10702	-0-	-8	-0-	10702	2		N	-0-			-0-
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-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

04	5940 X	4548	-0-	-1392	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

04	5430 X	4763	-0-	-667	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

04	7440 X	6517	-0-	-923	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

04	5580 X	5247	-0-	-333	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392

04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					90
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

04	4620 X	4473	-0-	-147	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

04	4920 X	3447	-0-	-1473	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

04	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 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
04	10140 X	8440	-0-	-1700	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

04	7140 X	6637	-0-	-503	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

04	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

04	15210 X	8778	-0-	-6432	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

04	3870 X	1239	-0-	-2631	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

04	5580 X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	3139	-0-	-221	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					68
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

04	4230 X	4080	-0-	-150	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					22
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

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

04	6300 X	5882	-0-	-418	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

04	3540 X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					60
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

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

04	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	1064	2	31	9	N	28					213
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

04	6810 X	6170	-0-	-640	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

04	2280 X	1381	-0-	-899	-0-	1381	2			N	-0-					18
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

04	5670 X	5338	-0-	-332	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

04	8730 X	8018	-0-	-712	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300 X	5840	-0-	-460	-0-	5838	2	2	9	N	2					122
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

04	4590 X	3148	-0-	-1442	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

04	3570 X	3049	-0-	-521	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

04	10410 X	9389	-0-	-1021	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

04	5910 X	5439	-0-	-471	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

04	4200 X	4007	-0-	-193	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

04	6240 X	5994	-0-	-246	-0-	5988	2	6	9	N	5					108
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 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
04	8280 X	5772	-0-	-2508	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

04	8580 X	8253	-0-	-327	-0-	8243	2	10	9	N	9					47
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

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

04	5880 X	4636	-0-	-1244	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

04	4230 X	3358	-0-	-872	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

04	6480 X	5071	-0-	-1409	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 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
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

04	2700 X	1698	-0-	-1002	-0-	1696	2	2	9	N	2					27
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

04	2640 X	2353	-0-	-287	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

04	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 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
04	7950 X	6973	-0-	-977	-0-	6973	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

04	7500 X	587	-0-	-6913	-0-	587	2		N	-0-			-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

04	5310 X	5016	-0-	-294	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

04	2010 N	1420	-0-	-590	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

04	4590 X	4002	-0-	-588	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

04	4860 X	4537	-0-	-323	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	1573	2	6	9	N	5					128
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

04	4170 X	2402	-0-	-1768	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

04	2280 N	1868	-0-	-412	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

04	3420 X	2770	-0-	-650	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

04	8130 X	6446	-0-	-1684	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 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
04	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

04	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
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-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

04	7410 X	6697	-0-	-713	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

04	4710 X	4444	-0-	-266	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

04	3000 N	3276	-0-	276	276	3265	2	11	9	N	10					35
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	3390	-0-	-1140	-0-	3368	2	22	9	N	20	145	1			17
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

04	3570 X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

04	3060 X	1982	-0-	-1078	-0-	58	1	1924	2	N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

04	4590 X	4287	-0-	-303	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

04	3060 X	2758	-0-	-302	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

04	8370 X	3244	-0-	-5126	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

04	9390 X	4533	-0-	-4857	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 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
04	6420 X	6216	-0-	-204	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

04	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

04	11040 X	9862	-0-	-1178	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

04	3840 X	3516	-0-	-324	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
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-

FASH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232166 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 10896

04	750 N	632	-0-	-118	-0-	632	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

04	7770 X	6712	-0-	-1058	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4825	2	4	9	N	4					77
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

04	10410 X	10306	-0-	-104	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
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-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
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-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

04	5850 X	5630	-0-	-220	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

04	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 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
04	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233304 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11560 - 11570

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-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-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1194	2	2	9	N	2					95
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

04	16320	X	14557	-0-	-1763	-0-	14360	2	197	9	N	179	187	1			37
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

04	9180	X	7960	-0-	-1220	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

04	10650	X	26	-0-	-10624	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					227
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

04	6060 X	5707	-0-	-353	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
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-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

04	5400 X	3610	-0-	-1790	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
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-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

04	4560 X	4083	-0-	-477	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4500 X	2807	-0-	-1693	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

04	14010 X	9564	-0-	-4446	-0-	9564	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

04	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

04	6780 X	6221	-0-	-559	-0-	6221	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

04	2580 X	2526	-0-	-54	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

04	8910 X	8260	-0-	-650	-0-	8260	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 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
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					107
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

04	4410 X	2882	-0-	-1528	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

04	3930 X	3808	-0-	-122	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

04	6210 X	3791	-0-	-2419	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3175	2	9	9	N	8					118
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	3795	-0-	-525	-0-	3795	2			N	-0-					18
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

04	1410 N	1085	-0-	-325	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

04	7290 X	5836	-0-	-1454	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

04	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2764	2	8	9	N	7					94
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

04	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

04	7830 X	5456	-0-	-2374	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5340 X	4911	-0-	-429	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

04	2520 N	1903	-0-	-617	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

04	8220 X	6069	-0-	-2151	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

04	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

04	4200 X	2915	-0-	-1285	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

04	3600 X	3340	-0-	-260	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6124	2	187	9	N	170	193	1			55
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

04	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

04	4650 X	3608	-0-	-1042	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

04	4320 X	2358	-0-	-1962	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

04	5130 X	4887	-0-	-243	-0-	4887	2			N	-0-					127
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

04	9960 X	8693	-0-	-1267	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22080 X	16846	-0-	-5234	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

04	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

04	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

04	4590 X	528	-0-	-4062	-0-	528	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

04	7980 X	7453	-0-	-527	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

04	14520 X	13089	-0-	-1431	-0-	12934	2	155	9	N	141	195	1			100
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

04	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 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
04	6900 X	6588	-0-	-312	-0-	6588	2		N	-0-			-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241817 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 12532

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	4800 X	4050	-0-	-750	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

04	2310 N	1616	-0-	-694	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

04	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

04	5220 X	4118	-0-	-1102	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

04	7500 X	4928	-0-	-2572	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750 X	6285	-0-	-465	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

04	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

04	6120 X	4673	-0-	-1447	-0-	136	1	4537	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

04	11520 X	8752	-0-	-2768	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

04	5760 X	4944	-0-	-816	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

04	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

04	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

04	3690 X	3226	-0-	-464	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

04	4350 X	4097	-0-	-253	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

04	5250 X	5246	-0-	-4	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

04	3960 X	2534	-0-	-1426	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

04	10500 X	9245	-0-	-1255	-0-	9245	2			N	-0-					33
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	5092	-0-	-428	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

04	10620 X	1605	-0-	-9015	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

04	6240 X	5545	-0-	-695	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

04	15480 X	14669	-0-	-811	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

04	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

04	5280 X	2412	-0-	-2868	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

04	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 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
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3128	2	3	9	N	3	123	1			-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

04	10050	X	6422	-0-	-3628	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

04	19110	X	16615	-0-	-2495	-0-	16562	2	53	9	N	48					103
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

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

04	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					340
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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

04	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

04	4740	X	2948	-0-	-1792	-0-	2948	2			N	-0-					107
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

04	9300	X	8608	-0-	-692	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

04	10410	X	9554	-0-	-856	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

04	7620	X	7144	-0-	-476	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

04	8820	X	8535	-0-	-285	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

04	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 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
04	3990 X	3671	-0-	-319	-0-	3671 2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

04	5520 X	4726	-0-	-794	-0-	4726 2		N	-0-			-0-
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-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

04	4470 X	4177	-0-	-293	-0-	4177 2		N	-0-			133
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

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

04	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013 2		N	-0-			-0-
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-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

04	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473 2		N	-0-			-0-
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-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

04	9390 X	9019	-0-	-371	-0-	9019 2		N	-0-			27
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

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

04	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

04	4140 X	3315	-0-	-825	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

04	7650 X	6724	-0-	-926	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

04	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

04	4770 X	4138	-0-	-632	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

04	7050 X	3967	-0-	-3083	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

04	13860 X	9600	-0-	-4260	-0-	9600	2			N	-0-					37
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 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
04	3810 X	3498	-0-	-312	-0-	3491	2	7	9	Y	6					31
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

04	8880 X	8318	-0-	-562	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

04	5910 X	5185	-0-	-725	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

04	4170 X	3628	-0-	-542	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

04	7590 X	6339	-0-	-1251	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

04	6660 X	6260	-0-	-400	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 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
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

04	18480	X	15321	-0-	-3159	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

04	2880	X	2279	-0-	-601	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

04	5850	X	5547	-0-	-303	-0-	5534	2	13	9	N	12					79
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

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

04	4230	X	3385	-0-	-845	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

04	6000	X	4139	-0-	-1861	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

04	5070	X	2	-0-	-5068	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2135	-0-	-175	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					23
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

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 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
04	4260	X	3881	-0-	-379	-0-	3874	2	7	9	Y	6					31
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

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 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
04	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3273	-0-	273	401	3273	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3456	-0-	-414	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 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
04	6810 X	3793	-0-	-3017	-0-	3791	2	2	9	N	2					70
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

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

04	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

04	6180 X	5688	-0-	-492	-0-	5688	2			N	-0-					28
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

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

04	4260 X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

04	10830 X	10045	-0-	-785	-0-	10045	2			N	-0-					92
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

04	15390 X	3054	-0-	-12336	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

04	6090 X	5338	-0-	-752	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
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-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

04	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

04	5520	X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

04	9570	X	8320	-0-	-1250	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

04	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

04	8670	X	7451	-0-	-1219	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140 X	5936	-0-	-1204	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

04	6420 X	5998	-0-	-422	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

04	8100 X	7171	-0-	-929	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
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-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

04	7320 X	6358	-0-	-962	-0-	6358	2			N	-0-					165
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

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 12088

04	5220 X	3600	-0-	-1620	-0-	3600	2			N	-0-					104
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

04	3570	X	3308	-0-	-262	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

04	4320	X	3794	-0-	-526	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					35
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

04	2940	X	31	-0-	-2909	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

04	8280	X	6119	-0-	-2161	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

04	14370	X	13203	-0-	-1167	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 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
04	5190 X	4240	-0-	-950	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

04	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

04	10260 X	8051	-0-	-2209	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

04	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7214	2	9	9	N	8					45
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

04	1740 N	1391	-0-	-349	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

04	6450 X	5311	-0-	-1139	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

04	9810 X	9798	-0-	-12	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

04	17700 X	17350	-0-	-350	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

04	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
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-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

04	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	47	1	7607	2	N	-0-					-0-
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-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

04	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

04	21210 X	12214	-0-	-8996	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
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-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

04	6630	X	3183	-0-	-3447	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

04	6690	X	5932	-0-	-758	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

04	7110	X	6340	-0-	-770	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

04	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

04	6390	X	5512	-0-	-878	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

04	9960	X	8928	-0-	-1032	-0-	8873	2	55	9	N	50	183	1			35
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	10462	-0-	-1388	-0-	10462	2			N	-0-					38
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

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

04	6600	X	6572	-0-	-28	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

04	15930	X	10194	-0-	-5736	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

04	26280	X	23808	-0-	-2472	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
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-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	9973	2	108	9	N	98	191	1			37
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

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

04	12540	X	7607	-0-	-4933	-0-	7607	2			N	-0-					35
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	4069	-0-	-461	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

04	13710 X	10126	-0-	-3584	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

04	22080 X	6825	-0-	-15255	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

04	8070 X	7612	-0-	-458	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

04	7470 X	6488	-0-	-982	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740 X	4640	-0-	-3100	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

04	13830 X	12236	-0-	-1594	-0-	12076	2	160	9	N	145	189	1			193
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

04	14760 X	13539	-0-	-1221	-0-	13444	3	95	9	N	86					213
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

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

04	10470 X	4700	-0-	-5770	-0-	4700	2			N	-0-					270
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

04	2640 N	2545	-0-	-95	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
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-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

04	2550 N	2379	-0-	-171	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

04	8730 X	7783	-0-	-947	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 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
04	14760	X	13715	-0-	-1045	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

04	8760	X	8066	-0-	-694	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

04	5040	X	4545	-0-	-495	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

04	8010	X	4929	-0-	-3081	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

04	13260	X	11838	-0-	-1422	-0-	11838	2			Y	-0-					40
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11280 X	10525	-0-	-755	-0-	10525	2	N	-0-			-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

04	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2	Y	-0-			-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2	N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

04	12960 X	11826	-0-	-1134	-0-	11826	2	N	-0-			-0-
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-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

04	11340 X	10390	-0-	-950	-0-	10390	2	N	-0-			-0-
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-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

04	6600 X	4940	-0-	-1660	-0-	4940	2	N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

04	18690 X	15140	-0-	-3550	-0-	15140	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	16710 X	14585	-0-	-2125	-0-	14585	2		N	-0-			-0-
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-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

04	8310 X	6983	-0-	-1327	-0-	6983	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

04	15600 X	13204	-0-	-2396	-0-	13204	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

04	12630 X	1638	-0-	-10992	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			78
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

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

04	5880 X	3880	-0-	-2000	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

04	4740 X	4151	-0-	-589	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 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
04	7740	X	5448	-0-	-2292	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

04	14700	X	11335	-0-	-3365	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

04	6330	X	5580	-0-	-750	-0-	5580	2			N	-0-					170
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

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

04	18810	X	18088	-0-	-722	-0-	17999	2	89	9	N	81					155
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

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

04	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

04	9810	X	7956	-0-	-1854	-0-	7956	2			N	-0-					157
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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

04	7320	X	6168	-0-	-1152	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

04	13020 X	9605	-0-	-3415	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

04	6990 X	5747	-0-	-1243	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
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-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

04	18210 X	4383	-0-	-13827	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

04	11160 X	7248	-0-	-3912	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
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-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

04	6150 X	5197	-0-	-953	-0-	5191	2	6	9	N	5					93
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

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

04	36240 X	33782	-0-	-2458	-0-	33782	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 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
04	10380 X	5154	-0-	-5226	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

04	4500 X	3902	-0-	-598	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

04	8820 X	7743	-0-	-1077	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

04	13680 X	13545	-0-	-135	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

04	32160 X	27477	-0-	-4683	-0-	27477	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

04	3750 X	3406	-0-	-344	-0-	3396	2	10	9	N	9					47
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030 X	2621	-0-	-409	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8910 X	7565	-0-	-1345	-0-	7565	2			N	-0-					256
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

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 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
04	5520 X	4622	-0-	-898	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 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
04	8010 X	6963	-0-	-1047	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830 X	4717	-0-	-113	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 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
04	13920 X	12238	-0-	-1682	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 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
04	17040 X	12861	-0-	-4179	-0-	12861	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

04	11850 X	9981	-0-	-1869	-0-	9981	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

04	9630 X	8089	-0-	-1541	-0-	8089	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

04	1770 N	1492	-0-	-278	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

04	7410 X	6740	-0-	-670	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

04	10170 X	7731	-0-	-2439	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

04	6240 X	4947	-0-	-1293	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 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
04	11220 X	9158	-0-	-2062	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

04	5730 X	4629	-0-	-1101	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

04	19530 X	14595	-0-	-4935	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

04	13800 X	10752	-0-	-3048	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

04	7740 X	6776	-0-	-964	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

04	12570 X	10641	-0-	-1929	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
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-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

04	14070 X	9640	-0-	-4430	-0-	47	1	9593	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390 X	10444	-0-	-1946	-0-	10444	2			N	-0-					70
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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

04	6090 X	5345	-0-	-745	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

04	8640 X	7031	-0-	-1609	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

04	10650 X	8041	-0-	-2609	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

04	12510 X	10623	-0-	-1887	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
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-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

04	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
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-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

04	12210 X	11603	-0-	-607	-0-	11597	2	6	9	N	5					152
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

04	37200 X	32518	-0-	-4682	-0-	32518	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5216	3	17	9	N	15					80
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

04	13020 X	10536	-0-	-2484	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

04	16860 X	8635	-0-	-8225	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

04	11310 X	8392	-0-	-2918	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

04	19950 X	14600	-0-	-5350	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 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
04	27780 X	22633	-0-	-5147	-0-	22384	2	249	9	N	226	191	1			218
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

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

04	33510 X	20323	-0-	-13187	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

04	9780 X	8337	-0-	-1443	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

04	16440 X	13553	-0-	-2887	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

04	5820 X	4440	-0-	-1380	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
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-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

04	16110 X	12625	-0-	-3485	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

04	9150 X	7324	-0-	-1826	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40950 X	31041	-0-	-9909	-0-	31000	2	41	9	N	37					102
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

04	10530 X	9737	-0-	-793	-0-	9724	2	13	9	N	12					35
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470

04	3870 X	3748	-0-	-122	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

04	10350 X	7811	-0-	-2539	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

04	19020 X	12853	-0-	-6167	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

04	16260 X	12723	-0-	-3537	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

04	82170 X	48986	-0-	-33184	-0-	48917	2	69	9	N	63					118
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660 X	2638	-0-	-4022	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

04	24360 X	18568	-0-	-5792	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

04	13080 X	12747	-0-	-333	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

04	22050 X	15724	-0-	-6326	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

04	14340 X	8270	-0-	-6070	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

04	123450 X	45779	-0-	-77671	-0-	45779	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

04	18990 X	13254	-0-	-5736	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 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
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
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-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

04	0	Z	137494	-0-	137494	734973	137217	2	277	9	N	252	375	1			115
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

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	177190	X	NO RPT	-0-	-177190	-0-					N	NO RPT					-0-
08	189410	X	NO RPT	-0-	-189410	-0-					N	NO RPT					-0-
09	183300	X	NO RPT	-0-	-183300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

04	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	473	1	1193	2	N	-0-					2
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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

04	13140 X	11707	-0-	-1433	-0-	11707	2			N	-0-					80
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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	34	-0-	-2036	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248

04	5670	X	4338	-0-	-1332	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					15
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

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	473 9	1 9	7585	2	N	8	8	8			12
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	489 7	1 9	6708	2	N	6	6	8			12
06	6600	X	3934	-0-	-2666	-0-	473 7	1 9	3454	2	N	6	6	8			12
07	6820	X	6596	-0-	-224	-0-	489 4	1 9	6103	2	N	4	4	8			12
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	473 12	1 9	6874	2	N	11	11	8			12
*09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	458	1	6370	2	N	-0-					12

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
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	473	1	4121	2	N	4	4	8			194
							4	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7420 - 7598

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					13
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

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

04	1440	N	689	-0-	-751	-0-	11	1	678	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

04	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-					15
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

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
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	6	1	624	2	N	1					64
							1	9									
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

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 169950 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 7663 - 7739

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

04	2910	N	2546	-0-	-364	-0-	306	1	2236	2	N	4	1	8			40
							4	9									
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									

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					5
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

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
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	147	1	1070	2	N	2					104
							2	9									
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

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
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	146	1	1063	2	N	64	4	8			104
							70	9									
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									

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
04	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	243	1	1777	2	N	3	1	8			16
							3	9									
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									

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
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					79
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

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

04	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
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-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6720	X	5331	-0-	-1389	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

04	9360	X	8575	-0-	-785	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940 X	2383	-0-	-557	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
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-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

04	14730 X	11852	-0-	-2878	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

04	630 X	60	-0-	-570	-0-	60	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1890 N	1382	-0-	-508	-0-	166	1	1213	2	N	3	2	8			9
						3	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10	2251	-0-	2251	6814	109	1	2039	2	Y	94	174	1			-0-
						103	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12054					Y	NO RPT					180

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

04	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	644	1	623	2	N	18	1	8			134
						20	9									
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									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 #	353	-0-	-187	-0-	15	1	338	2	N	-0-			56
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

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

04	840 N	791	-0-	-49	-0-	213	1	575	2	N	3			76
						3	9							
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							

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

04	1080 N	945	-0-	-135	-0-	254	1	683	2	N	7			67
						8	9							
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							

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

04	90 N	36	-0-	-54	-0-	10	1	26	2	N	-0-			94
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

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	208	1	560	2	N	3					95
							3	9									
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									

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	197	1	532	2	N	-0-					204
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

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

04	1830	X	1479	-0-	-351	-0-	284	1	1195	2	N	-0-					-0-
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-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

04	330	N	248	-0-	-82	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
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-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

04	1290	X	707	-0-	-583	-0-	116	1	591	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

04	1890 X	1004	-0-	-886	-0-	50	1	954	2	N	-0-					43
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

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	1063	1	2379	2	N	-0-					89
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

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

04	7530 X	1192	-0-	-6338	-0-	368	1	824	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	337	1			378
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6660 X	5507	-0-	-1153	-0-	684	1	4800	2	N	21					108
						23	9									
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									

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4320 X	1134	-0-	-3186	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

04	6090 X	2464	-0-	-3626	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

04	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

04	2130 N	1299	-0-	-831	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

04	2130 X	1141	-0-	-989	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

04	1350 N	1226	-0-	-124	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

04	2550 X	2153	-0-	-397	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

04	5640 X	4760	-0-	-880	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

04	5010 X	3985	-0-	-1025	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

04	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

04	4170 X	2704	-0-	-1466	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

04	5880 X	4985	-0-	-895	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

04	6330	X	5654	-0-	-676	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

04	5760	X	5739	-0-	-21	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

04	17250	X	16702	-0-	-548	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

04	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2310	N	1459	-0-	-851	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4803	-0-	-567	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	6294	-0-	-3096	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6028	-0-	3028	7264	6028	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 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
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 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
04	11940	X	11046	-0-	-894	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

04	3270 X	1911	-0-	-1359	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

04	1080 N	187	-0-	-893	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

04	5910 X	5349	-0-	-561	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

04	16200 X	5749	-0-	-10451	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

04	3000 N	5256	-0-	2256	2256	5256	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	3			N	-0-					-0-
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-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
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-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

04	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	372	1	102
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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			52
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			52
09	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

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1170	N	909	-0-	-261	-0-	909	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

04	3630	X	946	-0-	-2684	-0-	946	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

04	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	3060	X	2696	-0-	-364	-0-	2696	3		N	-0-					-0-
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-

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
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

04	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	780 N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

04	1290 N	715	-0-	-575	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3330 X	2654	-0-	-676	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

04	4410 X	2383	-0-	-2027	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

04	4080 X	2315	-0-	-1765	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
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-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2430 X	1937	-0-	-493	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1080	N	88	-0-	-992	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1560	N	911	-0-	-649	-0-	911	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 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
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	3132	-0-	-1038	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

04	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
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-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

04	6570	X	5344	-0-	-1226	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

04	3750	X	3017	-0-	-733	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
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-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

04	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

04	14B DENY		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

04	2460	N	1748	-0-	-712	-0-	1748	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-					-0-
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-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

04	870	N	430	-0-	-440	-0-	430	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-					-0-
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-

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
04	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

04	4200 X	3808	-0-	-392	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

04	2580 X	1926	-0-	-654	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

04	990 N	728	-0-	-262	-0-	728	3			N	-0-					-0-
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-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2940 X	2271	-0-	-669	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

04	3000 X	1490	-0-	-1510	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
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-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

04	7560 X	7219	-0-	-341	-0-	7219	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	2638	2	106	9	Y	96	105	1			26
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

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2691	2	105	9	Y	95	91	1			70
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

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

04	60	#	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	Y	1	2	1			18
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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1435	2	59	9	N	54					179
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

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
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

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
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-

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
04	20 X	6	-0-	-14	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 185957 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7765 - 7789

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

04	1770 N	1324	-0-	-446	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
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-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

04	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

04	2730 X	2586	-0-	-144	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

04	1440 N	1016	-0-	-424	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
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-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BLAKE, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
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-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

04	660 N	573	-0-	-87	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
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-

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

04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	539	3	172	9	Y	156	156	0			14
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN, 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					118

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	420 #	416	-0-	-4	-0-	387	2	29	9	N	26	116	1			223
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 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					184

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

04	1350 X	606	-0-	-744	-0-	606	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

04	870 N	219	-0-	-651	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

04	39300 #	28550	-0-	-10750	-0-	28550	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	3180 #	2852	-0-	-328	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	62741 X	62741	-0-	-0-	-0-	62741	3			N	-0-					-0-
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-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

04	97144 X	97144	-0-	-0-	-0-	97144	3			N	-0-					-0-
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-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	134	1	907	2	N	4					59
						4	9									
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

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

04	3390 X	2936	-0-	-454	-0-	365	1	2465	2	N	96	187	1			210
						106	9									
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									

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
04	3390	X	2659	-0-	-731	-0-	341	1	2295	2	N	21	189	1			104
							23	9									
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									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

04	3120	X	2418	-0-	-702	-0-	2399	3	19	9	N	17					276
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-60	-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

04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5581	2	41	9	N	37					141
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

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2594	2	32	9	N	29	132	1			101
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

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
04	8100	X	7468	-0-	-632	-0-	7330	2	138	9	N	125	196	1	1	8	96
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

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	N	-0-					48
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	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

04	570	#	376	-0-	-194	-0-	376	2			N	-0-					-0-
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-